
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 206133		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA										
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750													
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784													
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425													
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	-	7930							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291													
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351													
STANLEY RANCH				WELL #: 14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	-	12888							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351								
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE GEOSYSTEMS INC.		100531										
JFB HEARD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	293805	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8520 - 8530	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADI OPERATING, LLC		100779										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804										
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIAD O&G, LLC				101140									
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756 - 1758					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023													

TBM CATARINA, LLC				101300									
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441									
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482 - 8494					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416 - 9426					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
LOPEZ		WELL #:		101	RRCID -> 293520	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH 10456	PERF. 9500 - 10280					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT	//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474						
STATE TRACT 350	WELL #:	3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984			
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	09/22/2023	- WELL PLUGGED	9/22/2023			

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
MARTINEZ, D.	WELL #:	11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.	WELL #:	14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK, ANNA	WELL #:	5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000
CULPEPPER, A.B. 2063		1										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:		178030	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5534 - 5622
REV. KEITH WRIGHT		1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANNELL ENERGY				199607								
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603 - 2606				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

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

YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054 - 9666				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867										
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570				N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144										
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

GONZALEZ-GIL A GU				WELL #: 1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590	- 7674					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF. 14240 - 14332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228							
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446							
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F.I.				WELL #:	58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TREVINO				WELL #:	15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

GUTIERREZ, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARR				WELL #:	86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11860	- 11890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14652 - 14683			
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14652 - 14683			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-

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

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
LASATER		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC-SEC. 3A		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5216 - 5224	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259											
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 10396 - 15065				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508				WELL #:		37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564 PERF.12560 - 19631
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000 PERF. N/A
YTURRIA												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												

MPG PETROLEUM, INC.				WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 9344 - 9358
RITCHIE FARMS												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450	450			N	NO RPT		36

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #: 1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-	7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526	-	14110
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOREN GU				WELL #: 7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103	-	13178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918	-	14070
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, R.				WELL #: 1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	-	15920
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181833	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.14478 - 14560	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110 - 15250	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684 - 15942	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189569	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10360 - 10421	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854 - 7206
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	- 9216			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	- 9290			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC				573221								
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT			11

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22												

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.				WELL #:	4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107										
RUSSELL, N. L.				WELL #:	7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	13833 - 13856	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
ARMISTEAD				WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613									
LICHTENBERGER				WELL #:	15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REILLY HEIRS				WELL #:	45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4741 - 4752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

STS PETROLEUM LLC				WELL #:	4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23												

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9314 - 9324
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9514 - 9520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF. 9538 - 9814
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692								
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	- 12886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776	- 7882			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID -> 263515	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6224	- 6350			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
MUNOZ G. U.				WELL #:	5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8229			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600										
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #:	2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO				863725										
				WELL #:	1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REID, M.				WELL #:	1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				864566										
				WELL #:	1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482	- 5490	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307						
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 291932	COMPL. DATE 04/10/2017	TOTAL DEPTH 12389	PERF.10248	- 10265	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605						
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917 - 7058		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7014 - 7020		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

VAQUERO OPERATING		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801 - 7806		
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141 - 7144		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8788 - 8794
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WAGNER OIL COMPANY				891175							
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7584 - 7600
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.				907320											
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 -	9110		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

XTO ENERGY INC.				945936											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 -	7584		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019												

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	79 1	1646 3	N	-0-			14
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	49 1	1007 3	N	-0-			14
11	1080 N	764	-0-	-316	-0-	35 1	719 3	N	9			23
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59 1	1217 3	N	3			26
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	63 1	1418 3	N	2			28
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58 1	1238 3	N	-0-			28

BENAVIDES TR 2		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #:		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	162 1	940 3	N	2			34
10	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	172 1	1560 3	N	8			42
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	162 1	1302 3	N	8			50
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	149 1	1204 3	N	4			54
01	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	159 1	1550 3	N	8			62
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	153 1	1359 3	N	6			68

ACEVEDO-HAERING		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #:		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	76 1	1542 3	N	89			149
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	87 1	1817 3	N	34	155 1		28
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	80 1	1651 3	N	55			83
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	87 1	1774 3	N	45			128
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	84 1	1846 3	N	60	166 1		22
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	87 1	1815 3	N	-0-			22

HAERING-MARTIN		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #:		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79 1	1597 3	N	-0-			31
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	86 1	1796 3	N	-0-	31 1		-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78 1	1599 3	N	-0-			-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88 1	1804 3	N	-0-			-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	83 1	1835 3	N	-0-			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	81 1	1691 3	N	-0-			-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	616	3	N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	3	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	N	-0-			-0-

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

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-

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

09	450 N	399	-0-	-51	-0-	92	1	307	3	N	-0-			43
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	127	1	417	3	N	-0-			43
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	433	3	N	-0-			43
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	-0-			43
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	106	1	365	3	N	-0-			43
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	79	1	408	3	N	-0-			43

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGARITO (NAVARRO)		//CONT.// 00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74 1	1056 3	N	-0-
10	1426 N	981	-0-	-445	-0-	72 1	909 3	N	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	81 1	1113 3	N	-0-
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	77 1	1055 3	N	-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	86 1	1136 3	N	-0-
02	1160 N	1027	-0-	-133	-0-	74 1	953 3	N	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3	N	-0-	-0-
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3	N	-0-	-0-
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3	N	-0-	-0-
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3	N	-0-	-0-
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-	-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 6 T		RRCID -> 154226		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)		00832 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
PURL		WELL #: A 2SD		RRCID -> 008853		COMPL. DATE 05/06/1934		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
HARPER HEFTE, INC.		357865							
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2	N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284											
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	-0-	806	2		N	-0-
12	682 N	520	-0-	-162	-0-	-0-	520	2		N	-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	-0-	207	2		N	-0-
02	783 N	507	-0-	-276	-0-	-0-	507	2		N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A											
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2	110	9	90
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	109	9	189
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	110	9	112
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	143	9	73
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	110	9	173
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	99	9	107
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A											
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-	
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
02		261 N	160	-0-	-101	-0-	160	2		N	-0-		-0-	

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	937	2	55	9	N	50	258	
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65	133	
11		960 N	674	-0-	-286	-0-	630	2	44	9	N	40	173	
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1057	2	55	9	N	50	223	
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1010	2	99	9	N	90	127	
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	633	2	77	9	N	70	197	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268														
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-	
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-		-0-	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036														
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-	
11		600 N	457	-0-	-143	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-	
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-	
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		-0-	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PREMIER MINERALS, INC.		676033														
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943										TOTAL DEPTH	5899	PERF.	N/A				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489 -	6860			
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	N	-0-					-0-
10		1085 N	921	-0-	-164	-0-	68	1	853	3	N	-0-					-0-
11		1020 N	876	-0-	-144	-0-	59	1	817	3	N	-0-					-0-
12		1085 N	931	-0-	-154	-0-	63	1	868	3	N	-0-					-0-
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	63	1	834	3	N	-0-					-0-
02		841 N	795	-0-	-46	-0-	57	1	738	3	N	-0-					-0-

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

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951										TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-						-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-						-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-						-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-						-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-						-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-						-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 -	5245			
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	3	N	-0-					-0-
10		775 N	656	-0-	-119	-0-	52	1	604	3	N	-0-					-0-
11		990 N	551	-0-	-439	-0-	40	1	511	3	N	-0-					-0-
12		1054 N	728	-0-	-326	-0-	53	1	675	3	N	-0-					-0-
01		651 N	388	-0-	-263	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926										COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 - 5234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

TALBERT, C. P.										WELL #:	6	RRCID ->	008938	COMPL. DATE	07/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-						
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-						
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-						
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-			-0-						
02	522	N	465	-0-	-57	-0-	465	3	N	-0-			-0-						

INGRAM, J. C.										WELL #:	D 2 C	RRCID ->	008946	COMPL. DATE	11/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-						
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-						
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-			-0-						
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			-0-						
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-						
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-						

DRISCOLL, CLARA										WELL #:	5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	1215	-0-	1215	3596	80	1	1135	3	N	-0-	-0-						
10	14B2	EXT	749	-0-	749	4345	55	1	694	3	N	-0-	-0-						
11	14B2	EXT	1001	-0-	1001	5346	68	1	933	3	N	-0-	-0-						
12	6267	X	921	-0-	-5346	-0-	62	1	859	3	N	-0-	-0-						
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	-0-	-0-						
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			-0-						

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

DRISCOLL, CLARA										WELL #:	A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5564 - 5968
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-						
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-			-0-						
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3	N	-0-			-0-						
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-			-0-						
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-						
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		B 2	RRCID ->	009001	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635					
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

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

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	3			N	-0-					-0-

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

RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PERKINS				WELL #:	2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1073	-0-	1073	18479	1073	3		N	-0-			-0-
10	19510 X	1031	-0-	-18479	-0-	82	1	949	3	N	-0-		-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	898	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	3	N	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	3	N	-0-		-0-
*02	928 N	927	-0-	-1	-0-	67	1	860	3	N	-0-		-0-

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

SCHROEDER, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	5325 - 5345
09	3000 N	3077	-0-	77	1399	3077	3		N	-0-			-0-
10	4258 X	2859	-0-	-1399	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6112 - 6478
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. N/A	
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	-0-	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	3	N	-0-	
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	103	1	1416	3	N	-0-	
12	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	91	1	1258	3	N	-0-	
01	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	91	1	1212	3	N	-0-	
02	1276 N	1056	-0-	-220	-0-	76	1	980	3	N	-0-	

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF. N/A	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44	3		N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 - 6396	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	3		N	-0-	-0-	
11	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	3		N	-0-	-0-	
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-	-0-	
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-	-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
PYLE, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	041338	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744 - 5341		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		2161	3		N	-0-		-0-	
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		3045	3		N	-0-		-0-	
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		3051	3		N	-0-		-0-	
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	3		N	-0-		-0-	
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	3		N	-0-		-0-	
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		3051	3		N	-0-		-0-	

KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A		
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976	3		N	-0-		-0-	
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230	3		N	-0-		-0-	
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		2889	3		N	-0-		-0-	
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	3		N	-0-		-0-	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		2726	3		N	-0-		-0-	
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		2389	3		N	-0-		-0-	

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

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A		
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	3		N	-0-		-0-	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	3		N	-0-		-0-	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205	3		N	-0-		-0-	
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	3		N	-0-		-0-	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	3		N	-0-		-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680		
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695	3		N	-0-		-0-	
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	3		N	-0-		-0-	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	3		N	-0-		-0-	
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446	3		N	-0-		-0-	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	3		N	-0-		-0-	
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	3		N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066 - 5854		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		59	1	834	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	870	-0-	-29	-0-		64	1	806	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	831	-0-	-39	-0-		56	1	775	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	855	-0-	-44	-0-		58	1	797	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	858	-0-	-10	-0-		60	1	798	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	751	-0-	-61	-0-		54	1	697	3	N	-0-	-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A																	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3				N	-0-					-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3				N	-0-					-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3				N	-0-					-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3				N	-0-					-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	3				N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507																	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3				N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3				N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A																	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-					-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3				N	-0-					-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3				N	-0-					-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3				N	-0-					-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3				N	-0-					-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3				N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934																	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3		N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3		N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3		N	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3		N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3		N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	179 1	2555 3	N	-0-		-0-
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	191 1	2408 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	1698	-0-	-492	-0-	115 1	1583 3	N	-0-		-0-
12		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	166 1	2279 3	N	-0-		-0-
01		2263 N	2006	-0-	-257	-0-	140 1	1866 3	N	-0-		-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	155 1	2000 3	N	-0-		-0-

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

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	165 1	2356 3	N	-0-		-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	167 1	2102 3	N	-0-		-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	138 1	1900 3	N	-0-		-0-
12	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	137 1	1885 3	N	-0-		-0-
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	136 1	1804 3	N	-0-		-0-
02	1972	N	1692	-0-	-280	-0-	122 1	1570 3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800 3		N	-0-		-0-
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
12	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
01	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
02	1595	N	1539	-0-	-56	-0-	1539 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332 3		N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-		-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		-0-
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	382 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
INGRAM, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947		
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	188 1	2682 3	N	-0-	-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	193 1	2437 3	N	-0-	-0-
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	166 1	2290 3	N	-0-	-0-
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	170 1	2335 3	N	-0-	-0-
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	174 1	2313 3	N	-0-	-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	152 1	1958 3	N	-0-	-0-

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

WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838															
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210															
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2239	724	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	690	-0-	690	2929	690	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	649	-0-	649	3578	649	3				N	-0-			-0-
12	4237 X	659	-0-	-3578	-0-	659	3				N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3				N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	065127	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4	RRCID ->	066837	COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 -	5535			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF		WELL #:		A 8	RRCID ->	066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 -	4818			
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	067108	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326 -	5546			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620 - 5597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-			-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182 - 5342
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
10		620 N	153	-0-	-467	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3	N	-0-			-0-
12		620 N	397	-0-	-223	-0-	397 3	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	492 3	N	-0-			-0-

SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	N	-0-			-0-
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3	N	-0-			-0-
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-			-0-
02		464 N	453	-0-	-11	-0-	453 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206 - 5490
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	158 1	2253 3	N	-0-		-0-
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	174 1	2197 3	N	-0-		-0-
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	149 1	2051 3	N	-0-		-0-
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	131 1	1799 3	N	-0-		-0-
01		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	113 1	1505 3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1342	-0-	-398	-0-	97 1	1245 3	N	-0-		-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285										COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 - 6160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951										COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263										COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	264	-0-	-356	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	333	-0-	-287	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-	
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494	3		N	-0-			-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323										COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959										COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 - 5568
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 10		RRCID -> 084452	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 6034	- 6092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 3		RRCID -> 087312	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6396	- 6410			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-

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

SPONBERG, J. O.		WELL #: 5		RRCID -> 092030	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 4600	- 6638			
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-

WALTON, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 093924	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6170	- 6180			
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095743	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5265	- 5281			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5338 - 5854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4990 - 5562
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #:		10	RRCID ->	113252	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6432 - 6441
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5348 - 5676
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 5497 - 5501
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	3	N	-0-	-0-	
12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	3	N	-0-	-0-	
01	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	3	N	-0-	-0-	
02	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3	N	-0-	-0-	

RIVERS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 6608 - 6628
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	3	N	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	N	-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	14	1	166	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ETAL		WELL #:		25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6086 - 6098
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	31 D	RRCID ->	131701	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERS -A-				WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, DONALD				WELL #:	15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-	
10	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 3		N	-0-			-0-	
11	990 N	873	-0-	-117	-0-	873 3		N	-0-			-0-	
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878 3		N	-0-			-0-	
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3		N	-0-			-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-	
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3		N	-0-			-0-	
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 3		N	-0-			-0-	
12	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 3		N	-0-			-0-	
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3		N	-0-			-0-	
02	435 N	314	-0-	-121	-0-	314 3		N	-0-			-0-	

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-	
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-			-0-	
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-	
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35 3		N	-0-			-0-	

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

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-	
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990 3		N	-0-			-0-	
11	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925 3		N	-0-			-0-	
12	2046 N	618	-0-	-1428	-0-	618 3		N	-0-			-0-	
01	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	1380 3		N	-0-			-0-	
02	1856 N	1852	-0-	-4	-0-	1852 3		N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991										TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-	
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3		N	-0-			-0-	
11	630 N	483	-0-	-147	-0-	483 3		N	-0-			-0-	
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	378 3		N	-0-			-0-	
01	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3		N	-0-			-0-	
02	464 N	312	-0-	-152	-0-	312 3		N	-0-			-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035														
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550						
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-					-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-					-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-					-0-
01		341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3				N	-0-					-0-
02		232 N	104	-0-	-128	-0-	104	3				N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878						
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3		N	-0-					-0-
10		341 N	242	-0-	-99	-0-	16	1	226	3		N	-0-					-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	3		N	-0-					-0-
12		341 N	188	-0-	-153	-0-	14	1	174	3		N	-0-					-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3		N	-0-					-0-
02		203 N	161	-0-	-42	-0-	12	1	149	3		N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268						
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3				N	-0-					-0-
10		2697 N	1462	-0-	-1235	-0-	1462	3				N	-0-					-0-
11		2640 N	1707	-0-	-933	-0-	1707	3				N	-0-					-0-
12		2821 N	2577	-0-	-244	-0-	2577	3				N	-0-					-0-
01		3100 N	3357	-0-	257	-0-	3357	3				N	-0-					-0-
02		2900 N	2917	-0-	17	-0-	274	2917	3			N	-0-					-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909						
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-					-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3				N	-0-					-0-
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3				N	-0-					-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3				N	-0-					-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3				N	-0-					-0-
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3				N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676						
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3				N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812															
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890															
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343															
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
11		1980 N	1287	-0-	-693	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
12		2108 N	343	-0-	-1765	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BROWN, MINNIE		WELL #: 4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 19		RRCID -> 150185		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 150852		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175								
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 41		RRCID -> 151253		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556								
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	841 N	819	-0-	-22	-0-	819	3			N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 3	N	-0-			-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	51 1	594 3	N	-0-			-0-
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	44 1	564 3	N	-0-			-0-
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	45 1	575 3	N	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	66 1	813 3	N	-0-			-0-
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	42 1	535 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713	
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	45 1	639 3	N	-0-			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	133 1	1673 3	N	-0-			-0-
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	121 1	1675 3	N	-0-			-0-
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109 1	1495 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1160	-0-	-514	-0-	81 1	1079 3	N	-0-			-0-
02		1566 N	1266	-0-	-300	-0-	91 1	1175 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118	
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
09		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 3		N	-0-			-0-
10		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-			-0-
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 3		N	-0-			-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-			-0-
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		N	-0-			-0-
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3		N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 - 5105
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 - 5578
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500			
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	493 N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 - 6730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364	
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	-0-		-0-
10		2604 N	2371	-0-	-233	-0-	155	1	2216	3	N	-0-		-0-
11		2520 N	2268	-0-	-252	-0-	137	1	2131	3	N	-0-		-0-
12		2635 N	2628	-0-	-7	-0-	196	1	2432	3	N	-0-		-0-
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	178	1	2207	3	N	-0-		-0-
02		2204 N	2138	-0-	-66	-0-	161	1	1977	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-		-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	N	-0-		-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	N	-0-		-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	3	N	-0-		-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-		-0-
*02		290 N	275	-0-	-15	-0-	21	1	254	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	3305	3	N	-0-		-0-
10		3503 X	3177	-0-	-326	-0-	207	1	2970	3	N	-0-		-0-
11		3390 X	2985	-0-	-405	-0-	180	1	2805	3	N	-0-		-0-
12		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	226	1	2814	3	N	-0-		-0-
01		3503 X	2803	-0-	-700	-0-	209	1	2594	3	N	-0-		-0-
02		3277 X	2745	-0-	-532	-0-	207	1	2538	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 -	6612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	N	-0-			-0-
10		1302 X	1009	-0-	-293	-0-	66 1	943 3	N	-0-			-0-
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	133 1	2067 3	N	-0-			-0-
12		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	115 1	1433 3	N	-0-			-0-
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	194 1	2406 3	N	-0-			-0-
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	252 1	3097 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 -	7010
09		3000 N	2988	-0-	-12	561	2988 3		N	-0-			-0-
10		3114 X	2553	-0-	-561	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
01		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-

RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 -	5723
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 -	6946
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 -	4260
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 -	5180
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	18 1	252 3	N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 3	N	-0-			-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	21 1	259 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606 -	6098
09		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3		N	-0-			-0-
10		5549 X	4392	-0-	-1157	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
11		5370 X	4119	-0-	-1251	-0-	4119 3		N	-0-			-0-
12		5549 X	4114	-0-	-1435	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
01		5022 X	3987	-0-	-1035	-0-	3987 3		N	-0-			-0-
02		4698 X	3656	-0-	-1042	-0-	3656 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58 3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	48 1	680 3	N	-0-			-0-
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	49 1	616 3	N	-0-			-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	45 1	618 3	N	-0-			-0-
12	744 N	658	-0-	-86	-0-	45 1	613 3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	46 1	605 3	N	-0-			-0-
02	638 N	531	-0-	-107	-0-	38 1	493 3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	N	-0-			-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	26 1	331 3	N	-0-			-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	22 1	306 3	N	-0-			-0-
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	24 1	327 3	N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	24 1	323 3	N	-0-			-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	22 1	289 3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH		WELL #:		A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548 - 6716
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	341 N	121	-0-	-220	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638										COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092 - 6718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759										COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063 - 6032
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470										COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-		
10		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-			-0-		
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-			-0-		
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-		
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-		
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3	N	-0-			-0-		

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069										COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400 - 4405
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134										COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4612 - 5704
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139										COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-		
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-		
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-		
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-		
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-		
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		450 N	96	-0-	-354	-0-	96 3		N	-0-		-0-
12		465 N	106	-0-	-359	-0-	106 3		N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654												
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
10		3131 X	2190	-0-	-941	-0-	2190 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	1889	-0-	-1141	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	1907	-0-	-1224	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	1884	-0-	-627	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898												
09		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-		-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-		-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-		-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398												
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-		-0-
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-		-0-
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888												
09		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
10		1612 X	1525	-0-	-87	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
11		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
12		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
01		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-		-0-
02		2900 N	3197	-0-	297	297	3197 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6540 - 6557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	271 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780	
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	622	-0-	-897	-0-	622 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	296	-0-	-1204	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	214	-0-	-1398	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	620 N	225	-0-	-395	-0-	225 3		N	-0-			-0-
02	290 N	207	-0-	-83	-0-	207 3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 5550 - 5980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5376 - 6574	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-

RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6754 - 6774	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6520 - 6575	
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	209 1	2972 3	N	-0-			-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	218 1	2742 3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2216	-0-	-874	-0-	150 1	2066 3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2550	-0-	-736	-0-	173 1	2377 3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	203 1	2698 3	N	-0-			-0-
02	3074 X	2572	-0-	-502	-0-	185 1	2387 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6541 - 6590	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
10		2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
02		1421 N	1321	-0-	-100	-0-	1321 3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	124 1	1769 3	N	-0-		-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	123 1	1554 3	N	-0-		-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	103 1	1416 3	N	-0-		-0-
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	100 1	1381 3	N	-0-		-0-
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104 1	1379 3	N	-0-		-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	94 1	1215 3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120 - 6551
09		3000 N	3355	-0-	355	763	3355 3		N	-0-		-0-
10		3527 X	2764	-0-	-763	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
11		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
12		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-		-0-
01		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3		N	-0-		-0-
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3		N	-0-		-0-
11		4110 X	4083	-0-	-27	-0-	4083 3		N	-0-		-0-
12		4371 X	4283	-0-	-88	-0-	4283 3		N	-0-		-0-
01		4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176 3		N	-0-		-0-
02		4089 X	3790	-0-	-299	-0-	3790 3		N	-0-		-0-

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		4
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		4
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		4
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		4
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		4
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-		4

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 -	6527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		600 X	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
11		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3498	-0-	398	398	3498 3		N	-0-			-0-
01		1451 N	1053	-0-	-398	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 -	6684	
09		873 X	873	-0-	-0-	-0-	57 1	816 3	N	-0-			-0-
10		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	74 1	938 3	N	-0-			-0-
11		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	88 1	1214 3	N	-0-			-0-
12		987 X	987	-0-	-0-	-0-	67 1	920 3	N	-0-			-0-
01		994 X	994	-0-	-0-	-0-	70 1	924 3	N	-0-			-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	65 1	840 3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 -	5856	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 -	6644	
09		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	222 1	3164 3	N	-0-			-0-
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	272 1	3424 3	N	-0-			-0-
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	223 1	3081 3	N	-0-			-0-
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	235 1	3236 3	N	-0-			-0-
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	234 1	3108 3	N	-0-			-0-
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	207 1	2668 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6266 -	6652	
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
11		960 N	862	-0-	-98	-0-	862 3		N	-0-			-0-
12		992 N	823	-0-	-169	-0-	823 3		N	-0-			-0-
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	828 3		N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 5846 -	6586	
09		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	254 1	3622 3	N	-0-			-0-
10		4402 X	3748	-0-	-654	-0-	276 1	3472 3	N	-0-			-0-
11		4260 X	3435	-0-	-825	-0-	232 1	3203 3	N	-0-			-0-
12		4402 X	3528	-0-	-874	-0-	239 1	3289 3	N	-0-			-0-
01		3999 X	3527	-0-	-472	-0-	247 1	3280 3	N	-0-			-0-
02		3741 X	2976	-0-	-765	-0-	215 1	2761 3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4788 -	6212	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 238474	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 5390	- 5936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000	N	3031	-0-	31	441	199 1	2832 3	N	N	-0-				-0-
10	3143	X	2702	-0-	-441	-0-	199 1	2503 3	N	N	-0-				-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	170 1	2346 3	N	N	-0-				-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	180 1	2472 3	N	N	-0-				-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	182 1	2418 3	N	N	-0-				-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	160 1	2055 3	N	N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 29	RRCID -> 239711	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5404	- 6020						
09	2605	N	2512	-0-	-93	-0-	165 1	2347 3	N	N	-0-				-0-
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	158 1	1988 3	N	N	-0-				-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	163 1	2252 3	N	N	-0-				-0-
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	177 1	2430 3	N	N	-0-				-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	176 1	2334 3	N	N	-0-				-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	153 1	1971 3	N	N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 243309	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7164	PERF. 5458	- 6010						
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114 1	1619 3	N	N	-0-				-0-
10	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	112 1	1406 3	N	N	-0-				-0-
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	94 1	1299 3	N	N	-0-				-0-
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	96 1	1316 3	N	N	-0-				-0-
01	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	97 1	1292 3	N	N	-0-				-0-
02	1334	N	1174	-0-	-160	-0-	85 1	1089 3	N	N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 244767	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5416	- 6564						
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	N	-0-				-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	N	-0-				-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	N	-0-				-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	N	-0-				-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	N	-0-				-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	N	-0-				-0-

WALTON, W. W.				WELL #: 6	RRCID -> 247822	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 5452	- 5840						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.				WELL #: 9	RRCID -> 248483	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 5412	- 6026						
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118 1	1685 3	N	N	-0-				-0-
10	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	128 1	1612 3	N	N	-0-				-0-
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	107 1	1473 3	N	N	-0-				-0-
12	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	108 1	1491 3	N	N	-0-				-0-
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	112 1	1484 3	N	N	-0-				-0-
02	1537	N	1346	-0-	-191	-0-	97 1	1249 3	N	N	-0-				-0-

SCHROEDER, T. S.				WELL #: 6	RRCID -> 255886	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284	- 6292						
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	N	-0-				-0-
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079 3		N	N	-0-				-0-
11	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092 3		N	N	-0-				-0-
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118 3		N	N	-0-				-0-
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710 3		N	N	-0-				-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3	N	-0-			-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3	N	-0-			-0-
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3	N	-0-			-0-
02	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408				
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	998	-0-	-382	-0-	998	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	3	N	-0-			-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	860	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856				
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	643	-0-	-411	-0-	643	3	N	-0-			-0-
11	960 N	611	-0-	-349	-0-	611	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	646	-0-	-377	-0-	646	3	N	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102				
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	301	1	4296	3	N	-0-	-0-
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	329	1	4139	3	N	-0-	-0-
11	4200 X	4156	-0-	-44	-0-	281	1	3875	3	N	-0-	-0-
12	4340 X	4306	-0-	-34	-0-	292	1	4014	3	N	-0-	-0-
01	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	298	1	3959	3	N	-0-	-0-
02	4060 X	3706	-0-	-354	-0-	267	1	3439	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388				
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	3	N	-0-	-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	3	N	-0-	-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	3	N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1258	3	N	-0-	-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1162	-0-	-56	-0-	84	1	1078	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810				
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	107	1	1525	3	N	-0-	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	121	1	1527	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	105	1	1441	3	N	-0-	-0-
12	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	105	1	1438	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	110	1	1463	3	N	-0-	-0-
02	1508 N	1314	-0-	-194	-0-	95	1	1219	3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022				
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-	-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	22	1	279	3	N	-0-	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	22	1	303	3	N	-0-	-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	21	1	268	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	113 1	1607 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125 1	1575 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	129 1	1775 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	140 1	1921 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	123 1	1639 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	116 1	1488 3	N	-0-	-0-	-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424												
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-	-0-	-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	-0-	-0-
11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-	-0-	-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	-0-	-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL A WELL #: 11 RRCID -> 293730 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PYLE, H.C.		WELL #:		10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5093 - 6662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		DELQ PR	2843	-0-	2843	2843	2843	3	N	-0-		-0-
10		6375 X	3532	-0-	-2843	-0-	3532	3	N	-0-		-0-
11		3600 X	3348	-0-	-252	-0-	3348	3	N	-0-		-0-
12		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-		-0-
01		3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925					CNTY: NUECES			
CRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 - 6490
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DIX, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393														
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
C.B. PRODUCTION MASONIC PURL		119905		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
FULLER		119905		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DIX, THOMAS		119905		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TALBERT, C.P.		061807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		119905		WELL #: 8		RRCID -> 061807		COMPL. DATE 05/04/1975		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	624 2	N	-0-			-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT		082838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		119905		WELL #: 12		RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			33
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			33
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			33
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-		Y	-0-			33

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950												
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	156
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3	9	159
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	161
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	163
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	166
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	168
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	170
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			170

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 X	9	-0-	-141	-0-	1	2	8	9	Y	7	25
*10		155 X	11	-0-	-144	-0-	8	1	3	9	Y	3	28
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	Y	1	29
*12		9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	9	Y	2	31
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2	33
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	33
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538													
09		150 N	5	-0-	-145	-0-	1	2	4	9	Y	4	97
*10		155 N	15	-0-	-140	-0-	12	1	3	9	Y	3	100
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	Y	3	103
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	Y	3	106
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	Y	3	109
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	9	37	2	Y	-0-	109
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384													
09		120 N	4	-0-	-116	-0-	1	2	3	9	Y	3	80
*10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-	80
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	Y	2	82
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1	83
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-	83
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	83
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740													
*09		14B2 EXT	7	-0-	7	186	7	1			N	-0-	53
*10		196 X	10	-0-	-186	-0-	10	1			N	-0-	53
*11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	53
*12		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	53
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-	53
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	53

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045										COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	18	2	31	9	Y	28			171	
*10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-			171	
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1			172	
*12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-			172	
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	1			173	
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			173	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528										COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8356 - 8378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572										COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8738 - 8748
09	360 X	5	-0-	-355	-0-	1	2	4	9	Y	4			24	
*10	217 X	13	-0-	-204	-0-	10	1	3	9	Y	3			27	
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			29	
*12	124 X	15	-0-	-109	-0-	12	1	3	9	Y	3			32	
*01	93 X	23	-0-	-70	-0-	15	1	6	2	Y	2			34	
*02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	9	38	2	Y	-0-			34	

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186										COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406
*09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	1			N	-0-			354	
*10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-			354	
*11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-			354	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			354	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-			354	
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			354	

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123										COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9328 - 10256
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	32	2	15	9	Y	14			109	
*10	279 N	42	-0-	-237	-0-	25	1	17	9	Y	15			124	
*11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	9	Y	11			135	
*12	155 X	42	-0-	-113	-0-	22	1	20	9	Y	18			153	
*01	93 X	38	-0-	-55	-0-	27	1	11	9	Y	10			163	
*02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			163	

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334										COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8842
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
STS PETROLEUM LLC 828153												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3000 N	6358	-0-	3358	3358	6004 2	354 9	N	322	177 1	225	
10	3100 N	9426	-0-	6326	9684	9057 2	369 9	N	335	360 1	200	
11	15584 X	5900	-0-	-9684	-0-	5634 2	266 9	N	242	181 1	261	
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3620 2	118 9	N	107	330 1	36	
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3794 2	216 9	N	196		232	
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4043 2	250 9	N	227	175 1	284	

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		25	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		25	

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
09	2761 N	1695	-0-	-1066	-0-	818 1	700 2	Y	161	156 1	69	
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	855 1	981 2	Y	212	158 1	123	
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	827 1	424 2	Y	193	154 1	162	
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	841 1	336 2	Y	156	295 1	23	
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	841 1	475 2	Y	100		123	
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	773 1	453 2	Y	315	299 1	139	

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
09	5370 X	4692	-0-	-678	-0-	806 1	3851 2	N	32	178 1	68	
10	5549 X	4889	-0-	-660	-0-	806 1	4026 2	N	52		120	
11	5370 X	5168	-0-	-202	-0-	806 1	4253 2	N	99	179 1	40	
12	5363 X	2710	-0-	-2653	-0-	806 1	1858 2	N	42		82	
01	5177 X	2850	-0-	-2327	-0-	806 1	2014 2	N	27		109	
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	806 1	4423 2	N	71		180	

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
STS PETROLEUM LLC		//CONT.//		828153								
WALTON-MATTHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218788	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8350 - 8370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23												

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	484	2	6 9	N	5		141
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8 9	N	7	5 8	143
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4 9	N	4	111 1	36
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	458	2	8 9	N	7		43
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10 9	N	9		52
02	609 N	18	-0-	-591	-0-	18	2		N	-0-		52

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		WELL #:		828321	RRCID ->	291488	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9079 - 9136
OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #:		6								
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		31
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023												

PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	291847	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9226 - 9690
09	16320 X	13283	-0-	-3037	-0-	700	1	11967 2	Y	560	575 1	59
						616	9					
10	16864 X	13022	-0-	-3842	-0-	775	1	11774 2	Y	430	328 1 15 8	146
						473	9					
11	14970 X	12408	-0-	-2562	-0-	750	1	11384 2	Y	249	170 1	225
						274	9					
12	15469 X	10854	-0-	-4615	-0-	700	1	9890 2	Y	240	350 1 11 8	104
						264	9					
01	15469 X	11989	-0-	-3480	-0-	675	1	10681 2	Y	575	488 1 14 8	177
						633	9					
02	12847 X	10096	-0-	-2751	-0-	725	1	9108 2	Y	239	276 1 7 8	133
						263	9					

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	292023	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9262 - 9322
09	41820 X	22579	-0-	-19241	-0-	700	1	21634 2	N	223	360 1	107
						245	9					
10	43214 X	21597	-0-	-21617	-0-	750	1	20584 2	N	239	194 1	152
						263	9					
11	41820 X	19400	-0-	-22420	-0-	750	1	18385 2	N	241	191 1	202
						265	9					
12	34844 X	15359	-0-	-19485	-0-	700	1	14424 2	N	214	192 1	224
						235	9					
01	31310 X	14323	-0-	-16987	-0-	675	1	13411 2	N	215	194 1	245
						237	9					
02	21837 X	11455	-0-	-10382	-0-	725	1	10526 2	N	185	195 1	235
						204	9					

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321															
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09		7410 X	5670	-0-	-1740	-0-	700	1	4744	2	N	205	195	1	114
							226	9							
10		7564 X	5898	-0-	-1666	-0-	775	1	4780	2	N	312	192	1	234
							343	9							
11		6900 X	5451	-0-	-1449	-0-	750	1	4374	2	N	297	387	1	144
							327	9							
12		6789 X	4699	-0-	-2090	-0-	700	1	3757	2	N	220	192	1	172
							242	9							
01		6541 X	5203	-0-	-1338	-0-	675	1	4282	2	N	224	202	1	194
							246	9							
02		5510 X	4689	-0-	-821	-0-	725	1	3653	2	N	283	395	1	82
							311	9							

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210															
09		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	700	1	4961	2	Y	85	136	1	14
							94	9							
10		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	775	1	5362	2	Y	66	53	1	24
							73	9					3	8	
11		6450 X	5049	-0-	-1401	-0-	750	1	4262	2	Y	34	25	1	33
							37	9							
12		6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	700	1	4286	2	Y	20	40	1	12
							22	9					1	8	
01		6665 X	4599	-0-	-2066	-0-	675	1	3838	2	Y	78	64	1	24
							86	9					2	8	
02		5800 X	4969	-0-	-831	-0-	725	1	4097	2	Y	134	105	1	51
							147	9					2	8	

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228															
09		68460 X	33681	-0-	-34779	-0-	675	1	31111	2	N	1723	1697	1	261
							1895	9							
10		61566 X	39029	-0-	-22537	-0-	775	1	36094	2	N	1964	1891	1	302
							2160	9					32	8	
11		54420 X	33321	-0-	-21099	-0-	750	1	30786	2	N	1623	1548	1	377
							1785	9							
12		48174 X	27455	-0-	-20719	-0-	700	1	25329	2	N	1296	1545	1	111
							1426	9					17	8	
01		46252 X	15284	-0-	-30968	-0-	675	1	13762	2	N	770	532	1	317
							847	9					32	8	
02		36511 X	20182	-0-	-16329	-0-	725	1	18208	2	N	1135	1173	1	247
							1249	9					32	8	

SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856															
09		12540 X	5511	-0-	-7029	-0-	750	1	3710	2	N	955	956	1	341
							1051	9							
10		9920 X	4855	-0-	-5065	-0-	625	1	3216	2	N	922	953	1	264
							1014	9					46	8	
11		8190 X	4760	-0-	-3430	-0-	575	1	3319	2	N	787	582	1	469
							866	9							
12		7688 X	4281	-0-	-3407	-0-	675	1	2896	2	N	645	771	1	324
							710	9					19	8	
01		6665 X	3954	-0-	-2711	-0-	750	1	2434	2	N	700	776	1	234
							770	9					14	8	
02		5336 X	3444	-0-	-1892	-0-	725	1	2130	2	N	535	394	1	339
							589	9					36	8	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321												
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		DELQ PR	3479	-0-	3479	3479	750	1	2367	2	N	264
							362	9				
10		10695 X	967	-0-	-9728	-0-	550	1	367	2	N	122
							50	9				
11		10350 X	2923	-0-	-7427	-0-	475	1	2076	2	N	77
							372	9				
12		10695 X	3299	-0-	-7396	-0-	625	1	2305	2	N	257
							369	9				
01		3596 X	2895	-0-	-701	-0-	725	1	1932	2	N	277
							238	9				
02		3364 X	2410	-0-	-954	-0-	725	1	1461	2	N	112
							224	9				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588												
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TALBERT, C.P.		WELL #: 17 F		RRCID -> 093609		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 13		RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3000 N	3059	-0-	59	59	178	1	2881	3	N	-0-		-0-	
10		2869 N	2810	-0-	-59	-0-	184	1	2626	3	N	-0-		-0-	
11		2760 N	2542	-0-	-218	-0-	154	1	2388	3	N	-0-		-0-	
12		2852 X	2435	-0-	-417	-0-	181	1	2254	3	N	-0-		-0-	
01		2852 X	2275	-0-	-577	-0-	170	1	2105	3	N	-0-		-0-	
02		2668 X	2448	-0-	-220	-0-	184	1	2264	3	N	-0-		-0-	

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052															
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		-0-	
10		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-		-0-	
11		390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-		-0-	
12		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-		-0-	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		-0-	

VISION OIL AND GAS LLC 886198															
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC. 893997															
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	176	1	196
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	311	1	50
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	180	1	35
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	179	1	41
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	178	1	61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	179	1	29

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98	

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)		00832 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #: 8		RRCID -> 066082		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)		00832 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
PURL, OLLIE B		WELL #: 3		RRCID -> 138637		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SAJSLSB A		WELL #: 5 F		RRCID -> 215742		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 110953		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOENNING		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	-0-					66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	-0-					66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	191	197	1			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	6					66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	846				Y	-0-					66

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8560	- 8586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			84
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			84
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 171692	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8499	- 8574			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-			72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-			72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	1			73
02	14B DENY	83	-0-	83	435	30 4	53 9	Y	48	47 1		74

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID -> 095897	COMPL. DATE 09/30/1981	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8686	- 8702			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 077742	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8716	- 8760			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 182734	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8760	- 8844			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 T	RRCID -> 035555	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH 8037	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

09	2430 N	2040	-0-	-390	-0-	202	1	1812	2	N	24			178
						26	9							
10	2790	2155	-0-	-635	-0-	222	1	1900	2	N	30			208
						33	9							
11	2700	1883	-0-	-817	-0-	247	1	1636	2	N	-0-			208
12	2790	2033	-0-	-757	-0-	146	1	1798	2	N	81	197	1	92
						89	9							
01	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	169	1	1688	2	N	15			107
						17	9							
02	2030 #	1579	-0-	-451	-0-	184	1	1378	2	N	15			122
						17	9							

AGUA DULCE, NORTH (6750)																
PALOMA OPERATING, LLC																
YARBOROUGH																
00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
100344																
WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	Y	389	210	1	268 8	32
							428	9								
10		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	112	1	959	2	Y	353	59	1	253 8	73
							388	9								
11		1500 N	1141	-0-	-359	-0-	136	1	881	2	Y	113	128	1		58
							124	9								
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	899	2	Y	235	121	1	116 8	56
							259	9								
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	302	130	1	193 8	35
							332	9								
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	53	36	8		52
							58	9								

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
IBARRA, ANTONIO, ET AL																
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
263648																
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772																
09		4230 X	1763	-0-	-2467	-0-	351	1	1411	2	Y	1				45
							1	9								
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				45
											Y	-0-				45
11		4050 X	290	-0-	-3760	-0-	260	1	30	2	Y	-0-				45
											Y	-0-				45
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				45
											Y	-0-				45
01		2511 X	1102	-0-	-1409	-0-	23	1	1015	2	Y	58				103
							64	9								
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	516	1	3929	2	Y	77				180
							85	9								

LA JOLLA-PARR																
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756																
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	81	1		2
											Y	-0-				2
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				2
											Y	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
											Y	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
											Y	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
											Y	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
											Y	-0-				2

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
RODRIGUEZ GAS UNIT																
00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
169313																
WELL #: RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920																
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
											Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020																

AGUILARES (ZONE 1)																
MCGUFFIN, JOE JR.																
WALKER, J.O.																
00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																
549892																
WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A																
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252
											N	NO RPT				252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018																

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

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

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RUNNING W. "B"		WELL #: 7C		RRCID -> 201694		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
SWEENEY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176655		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017														

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
THE MEDUSA COMPANY		851528												
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023													

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 2205		RRCID -> 294546		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	57044	-0-	57044	B	78363	229	1	Y	507	394	1	113
11	SHUT-IN	94238	-0-	94238	B	172601	558	9	Y	1082	1145	1	50
12	SHUT IN	61760	-0-	61760	B	234361	1981	1	Y	353	387	1	16
01	SHUT IN	44238	-0-	44238	B	278599	57	4	Y	527	532	1	11
02	SHUT IN	32889	-0-	32889	B	311488	2279	1	Y	247	246	1	12
							1	4					
							89	4					
							785	1					
							272	9					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		413280 X	-0-	-0-	-413280 B	-0-					N	-0-
10		427056 X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					Y	-0-
11		95385 X	95385	-0-	-0- B	-0-	1899	1	79938	2	Y	822
							813	4	12735	9		
12	103891 X	103891	-0-	-0-	-0- B	-0-	3277	1	87753	3	Y	279
							50	4	12811	9		
01	93496 X	93496	-0-	-0-	-0- B	-0-	2024	1	79954	3	Y	395
							204	4	11314	9		
02	123921 X	123921	-0-	-0-	-0- B	-0-	2667	1	107298	3	Y	355
							13956	9				

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512												

09		135450 X	-0-	-0-	-135450 B	-0-					N	-0-
10		139965 X	-0-	-0-	-139965 B	-0-					Y	-0-
11		135450 X	-0-	-0-	-135450 B	-0-					Y	-0-
12		139965 X	7659	-0-	-132306 B	-0-	304	1	6279	3	Y	353
							20	4	1056	9		
01	139965 X	86497	-0-	-0-	-53468 B	-0-	1858	1	71427	3	Y	520
							226	4	12986	9		
02	130935 X	122854	-0-	-0-	-8081 B	-0-	2564	1	102860	3	Y	465
							17430	9				

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147												

10		69850 X	69850	-0-	-0- B	-0-	376	1	51121	2	Y	1471
							12394	4	5959	9		
11		180450 X	68811	-0-	-111639 B	-0-	1019	1	61154	2	Y	-0-
							223	4	6415	9		
12		186465 X	33995	-0-	-152470 B	-0-	1135	1	28476	3	Y	589
							39	4	4345	9		
01		186465 X	69464	-0-	-117001 B	-0-	1585	1	59609	3	Y	252
							127	4	8143	9		
02		174435 X	65701	-0-	-108734 B	-0-	1404	1	56861	3	Y	187
							7436	9				

KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813												

10		0	23395	-0-	23395 B	23395	23099	4	296	9	N	269
11		84616 X	14988	-0-	-69628 B	-0-	14877	4	111	9	N	370
12		327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	370
01		327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-
02		306733 X	-0-	-0-	-306733 B	-0-					N	-0-
												370 1

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162					
KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)				01405 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
LOPEZ		WELL #:		1 A	RRCID ->	093461	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	46
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	46
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)				01442 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS
POCO LLC				668802					
SIOUX-KELLEY		WELL #:		1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALICE (STILLWELL)				01514 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521					
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:		2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOSSER TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
MODESETT HET		WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
STARR OPERATING, LLC		815855								
ARRIETA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	282012	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	5270 PERF. 4812 - 4834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020										

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521								
HOLMES, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292 PERF. 8060 - 8080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480								
BARRERA		WELL #:	1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3558 - 3564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5434 - 5440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

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

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #: 823814		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596

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

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114		Y	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
TARED			WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209			
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392		282 1	2107 2	3 2 1 1
							3 9		

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														
02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
561136														
WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-			34
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	N	-0-			34
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	N	-0-			34
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	N	17			51
						19	9							
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	2	N	12			63
						13	9							
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	6			69
						7	9							

CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	130	1	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	8

CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166														
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	N	2			24
						2	9							
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	3	4	1	23
						3	9							
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	3	2	1	24
						3	9							
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	3	4	1	23
						3	9							
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	166	2	N	3	2	1	24
						3	9							
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	2	4	1	22
						2	9							

FNB MISSION														
WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144														
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	35	1	694	2	N	3			43
						3	9							
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	36	1	708	2	N	6	2	1	47
						7	9							
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	34	1	653	2	N	4	1	1	50
						4	9							
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	30	1	576	2	N	5	2	1	53
						6	9							
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	32	1	664	2	N	9	1	1	61
						10	9							
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	4	2	1	63
						4	9							

HINOJOSA														
WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618 - 7988
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		4	RRCID ->	136950	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 - 7646
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	14	53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 - 7968
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	30	1	590	2	62
10		682 N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	62
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	27	1	524	2	62
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	30	1	577	2	62
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	62
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	62
OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 - 7930
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
HINOJOSA		WELL #:		1	RRCID ->	141424	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 - 8794
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OLIVAREZ, O GU		WELL #:		3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 - 8190
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 - 8843
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	10		121
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11	9	642	2	N	5	5 1	121
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	N	6	2 1	125
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	6	9	454	2	N	6	5 1	126
01	682 N	437	-0-	-245	-0-	34	1	413	2	N	4	2 1	128
02	667 N	501	-0-	-166	-0-	7	9	476	2	N	3	5 1	126
						20	1						
						4	9						
						22	1						
						3	9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337 -	8538	
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	49	1	966	2	N	-0-		125
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	N	-0-		125
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	2	N	15		140
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	17	9	1105	2	N	18		158
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	57	1	929	2	N	-0-		158
02	1218 N	1094	-0-	-124	-0-	20	9	1045	2	N	-0-		158

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575	
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	53	1	1042	2	N	5		68
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	6	9	963	2	N	8	7 1	69
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	49	1	904	2	N	5	3 1	71
12	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	47	1	964	2	N	5	7 1	69
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	6	9	926	2	N	4	3 1	70
02	928 N	892	-0-	-36	-0-	44	1	847	2	N	5	7 1	68
						4	9						
						39	1						
						6	9						

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526	
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	58	1	1135	2	N	11		124
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	12	9	1179	2	N	21	9 1	136
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	13	4 1	145
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	23	9	1157	2	N	18	9 1	154
01	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	59	1	1182	2	N	23	4 1	173
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	14	9	1108	2	N	21	9 1	185
						60	1						
						20	9						
						57	1						
						25	9						
						51	1						
						23	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	103 1	2009 2	N	22			202
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	24 9	1624 2	N	31	11 1		222
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	82 1	999 2	N	8	5 1		225
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 9	669 2	N	21	92 1		154
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	52 1	375 2	N	8	5 1		157
02	493 N	256	-0-	-237	-0-	9 9	236 2	N	8	12 1		153
						11 1						
						9 9						

BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	299 1	5850 2	N	25	166 1		91
10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	28 9	7979 2	N	34			125
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	404 1	4051 2	N	25			150
12	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	37 9	6165 2	N	20			170
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	209 1	8899 2	N	56			226
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	28 9	7627 2	N	53	184 1		95
						320 1						
						22 9						
						427 1						
						62 9						
						354 1						
						58 9						

GARCIA "B"		WELL #:		7	RRCID ->	181530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8435 -	8643
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	77 1	1513 2	N	19			220
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	21 9	1585 2	N	9	6 1		223
11	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	80 1	1434 2	N	9	3 1		229
12	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	10 9	1520 2	N	15	6 1		238
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	74 1	1568 2	N	9	3 1		244
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10 9	1411 2	N	20	6 1		258
						79 1						
						17 9						
						75 1						
						10 9						
						65 1						
						22 9						

FNB MISSION		WELL #:		5	RRCID ->	181695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8188 -	9034
09	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	441 1	8628 2	N	62	182 1		126
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	68 9	8871 2	N	60	44 1		142
11	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	449 1	8226 2	N	76	22 1		196
12	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	66 9	8840 2	N	80	45 1		231
01	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	425 1	8780 2	N	71	205 1		97
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	84 9	8282 2	N	76	47 1		126
						458 1						
						88 9						
						421 1						
						78 9						
						384 1						
						84 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8248 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	247 17 9	4833 2	N			15			178
10	6510 X	3855	-0-	-2655	-0-	183 54 9	3618 2	N			49	179 1		48
11	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	526 52 9	10188 2	N			47			95
12	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	482 51 9	9296 2	N			46			141
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	398 34 9	8297 2	N			31			172
02	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	356 59 9	7672 2	N			54	179 1		47

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001				TOTAL DEPTH 10685		PERF. 8336 - 9096		
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	17 36 9	331 2	N			33			115
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 43 9	365 2	N			39	64 1		90
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 55 9	343 2	N			50	32 1		108
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	17 51 9	333 2	N			46	65 1		89
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	16 54 9	334 2	N			49	32 1		106
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	14 53 9	306 2	N			48	68 1		86

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

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

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337		
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1 9	383 2	N			1			83
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1 9	434 2	N			-0-	1 1		82
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22 1 9	419 2	N			1			83
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1 9	405 2	N			-0-	1 1		82
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1 9	422 2	N			1			83
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1 9	372 2	N			-0-	1 1		82

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			49
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	309	2	N	1			50
						1	9							
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-			50
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-			50
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-			50
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-			50

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	N	29			54
						32	9							
10	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	111	1	2187	2	N	20	13	1	61
						22	9							
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2496	2	N	42	6	1	97
						46	9							
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	130	1	2502	2	N	38	13	1	122
						42	9							
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	46	6	1	162
						51	9							
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	67	190	1	39
						74	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

09	840 N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	2	N	-0-			79
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	N	2			81
						2	9							
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	8			89
						9	9							
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	2	N	-0-			89
01	1302 N	880	-0-	-422	-0-	40	1	829	2	N	10			99
						11	9							
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	N	18			117
						20	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1		36
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	35
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1		36
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1 1	35
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	N	1		36
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-	1 1	35

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468	
09	1380 X	1181	-0-	-199	-0-	55	1	N	40		196
10	1426 X	1064	-0-	-362	-0-	44	9	N	21	182 1	35
11	1380 X	845	-0-	-535	-0-	50	1	N	11		46
12	1426 X	1	-0-	-1425	-0-	23	9	N	-0-		46
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	41	1	N	-0-		46
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	12	9	N	-0-		46

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		76
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	32	1	N	15		91
11	780 N	705	-0-	-75	-0-	17	9	N	6		97
12	837 N	766	-0-	-71	-0-	34	1	N	7		104
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	7	9	N	-0-		104
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	N	3		107

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 -	8604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2			96
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3	4	1	95
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3	2	1	96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1	94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	93
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 -	8928	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191380	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8442 -	8756	
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	40	1	776	2	N	6			84
						7	9							
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	42	1	823	2	N	8	5	1	87
						9	9							
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	36	1	700	2	N	7	2	1	92
						8	9							
12	837 N	556	-0-	-281	-0-	27	1	526	2	N	3	5	1	90
						3	9							
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	36	1	756	2	N	10	2	1	98
						11	9							
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	7	5	1	100
						8	9							
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8654 -	8674	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		5	RRCID ->	192218	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7872 -	7897	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192668	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8320 -	8344	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530								
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					157
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	1	1	1			157
						1	9									
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					157
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	N	1	1	1			157
						1	9									
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	1	1	1			157
						1	9									
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	9	1	203	2	N	1	1	1			157
						1	9									
FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032								
09	4105 X	443	-0-	-3662	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	435 X	36	-0-	-399	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922								
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	68	180	1			113
						75	9									
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	30	6	1			137
						33	9									
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	22	1	418	2	N	20	3	1			154
						22	9									
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	21	1	405	2	N	59	6	1			207
						65	9									
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	21	1	427	2	N	29	183	1			53
						32	9									
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	N	20	7	1			66
						22	9									
VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14464 X	6758	-0-	-7706	-0-	326 1	6365 2	Y	61	128 1		64
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	277 1	5478 2	Y	82	109 1		37
11	7470 X	5174	-0-	-2296	-0-	249 1	4824 2	Y	92			129
12	7719 X	4823	-0-	-2896	-0-	233 1	4495 2	Y	86	150 1		65
01	7719 X	4603	-0-	-3116	-0-	207 1	4323 2	Y	66	109 1		22
02	6525 X	4989	-0-	-1536	-0-	217 1	4671 2	Y	92			114

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	N	2			117
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	30 1	588 2	N	3	4 1		116
11	720 N	550	-0-	-170	-0-	27 1	520 2	N	3	2 1		117
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34 1	650 2	N	8	106 1		19
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	703 2	N	3	2 1		20
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	N	3	5 1		18

VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10332 - 10584
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	9			44
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	15	2 1		57
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	20	1 1		76
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	22 1	98 2	N	11	2 1		85
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	5 1	123 2	N	15	1 1		99
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	12	2 1		109

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8194 - 8240
GARCIA "B"		9										
09	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	171 1	1588 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	195 1	1567 3	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275	-0-	186 1	1879 3	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	162 1	1658 3	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	168 1	1461 3	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1825	-0-	-176	-0-	185 1	1640 3	Y	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	197876	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8176 - 8240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1710 N	1534	-0-	-176	-0-	148 1	1379 3	Y	6	14 1	3
							7 9					
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	184 1	1476 3	Y	6		9
							7 9					
11		1470 N	1174	-0-	-296	-0-	106 1	1065 3	Y	3		12
							3 9					
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	150 1	1534 3	Y	5	14 1	3
							6 9					
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	181 1	1572 3	Y	5		8
							6 9					
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	126 1	1113 3	Y	2	6 1	4
							2 9					

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

GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	127 1	1183 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	514	-0-	-695	-0-	57 1	457 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	444	-0-	-576	-0-	40 1	404 3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	336	-0-	-1028	-0-	30 1	306 3	Y	-0-		-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	86 1	749 3	Y	-0-		-0-
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	123 1	1093 3	Y	-0-		-0-

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
09		810 N	671	-0-	-139	-0-	65 1	602 3	Y	4	11 1	2
							4 9					
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	78 1	627 3	Y	3		5
							3 9					
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	65 1	660 3	Y	5		10
							6 9					
12		682 N	675	-0-	-7	-0-	60 1	613 3	Y	2	10 1	2
							2 9					
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	77 1	670 3	Y	3		5
							3 9					
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	72 1	639 3	Y	2	4 1	3
							2 9					

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834
09	1080 X	197	-0-	-883 B	-0-	36 1	161 2	N	-0-			109
10	1116 X	762	-0-	-354 B	-0-	68 1	694 2	N	-0-			109
11	5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	618 1	5274 2	N	-0-			109
12	6076 X	6076	-0-	-0- B	-0-	645 1	5430 2	N	1			110
						1 9						
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT			110
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044 B	-0-			N	NO RPT			110

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC				100111								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6764 - 6812
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7423	-		7470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7398	-		7460		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 3292		RRCID -> 294586	COMPL. DATE 09/18/2022	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 5785	-		7480		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	5994	-0-	5994	5994	5922	4	72	9			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 1274		RRCID -> 294743	COMPL. DATE 11/07/2022	TOTAL DEPTH 15081	PERF. 5600	-		7199		
09	1680 N	191	-0-	-1489	-0-	25	1	166	3	N	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	3	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-	-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	N	-0-	-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	N	-0-	-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	14	1	126	3	N	-0-	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830	COMPL. DATE 09/03/1992	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9919	-		9999		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-

ALTALAY STX LLC		100111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726	COMPL. DATE 06/01/1976	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A	-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

 ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
 VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-

 MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

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

 COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

09	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	648	1	4563	3	N	-0-							8
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	746	1	5333	3	N	-0-							8
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	857	1	10240	3	N	-0-							8
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	553	1	8028	3	N	-0-							8
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	560	1	6935	3	N	-0-							8
02	6264	X	4378	-0-	-1886	-0-	442	1	3936	3	N	-0-							8

 VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	409	1	2495	3	N	-0-							-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2094	3	N	-0-							-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	208	1	2158	3	N	-0-							-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1	2506	3	N	-0-							-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	188	1	2322	3	N	-0-							-0-
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	228	1	2032	3	N	-0-							-0-

 MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)			02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC			100111									
SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)			02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.			577151									
LOPEZ, ALONZO			WELL #: 1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)			02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
ZWERNEMANN			WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761			
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529												
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT	-0-

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

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
NORGAS ENERGY 612861												
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660												

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808												

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492												

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

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

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

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022																

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39 1	89 3	Y	-0-						8
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	73 1	110 3	Y	-0-						8
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	86 1	98 3	Y	-0-						8
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	69 1	110 3	Y	-0-						8
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	62 1	100 3	Y	-0-						8
*02	174	N	121	-0-	-53	-0-	51 1	70 3	Y	-0-						8

WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	56 1	128 3	Y	-0-						140
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					140
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	3					143
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	229 1	365 3	Y	54	170 1					27
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59 9	254 1	Y	7						34
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8 9	240 1	Y	-0-						34

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	908	-0-	-472	-0-	170	1	738	2	N	-0-	53	7			-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355								
09	11010 X	8842	-0-	-2168	-0-	1652	1	7189	2	N	1	36	7	1	8	17
10	11749 X	6140	-0-	-5609	-0-	1757	1	4377	2	N	5					22
11	11460 X	6575	-0-	-4885	-0-	1164	1	5401	2	N	9	1	8			30
12	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	2880	1	17753	2	N	548	316	1	54	8	208
01	11842 X	10721	-0-	-1121	-0-	544	1	9913	2	N	240	360	1	31	8	57
02	8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-	264	9			N	NO RPT					57

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522								
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	149	1	650	2	N	-0-	28	7			-0-
10	3100 N	3367	-0-	267	267	800	1	2566	2	N	1	1	8			-0-
11	3000 N	3756	-0-	756	1023	582	1	3173	2	N	1	1	8			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-					-0-
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	33	7			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909								
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	4					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			N	-0-					30
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001		PERF. 9450 - 9500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	206	1	894	2	N	-0-	3	7	34
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			34
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			34
12	4340 X	498	-0-	-3842	-0-	68	1	420	2	N	9	1	8	42
						10	9							
01	2418 X	1254	-0-	-1164	-0-	64	1	1156	2	N	31	2	8	71
						34	9							
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			71

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 9493 - 9522				
09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	536	1	2330	2	N	-0-	55	7	25
10	4340 X	3318	-0-	-1022	-0-	742	1	2378	2	N	180	179	1	8
						198	9							
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	590	1	3221	2	N	39			64
						43	9							
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1015	1	3993	2	N	22			86
						24	9							
*01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	283	1	3512	2	N	32			118
						35	9							
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT			118

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985		PERF. 9404 - 9453				
09	5010 X	4887	-0-	-123	-0-	913	1	3974	2	N	-0-	2	7	38
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1319	1	4229	2	N	10	1	8	47
						11	9							
11	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	1002	1	5469	2	N	4	1	8	50
						4	9							
12	5704 X	2700	-0-	-3004	-0-	546	1	2148	2	N	5			55
						6	9							
01	5704 X	2176	-0-	-3528	-0-	162	1	1999	2	N	14			69
						15	9							
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT			69

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11424 - 11750				
09	3000 N	2764	-0-	-236	7161	482	1	2096	2	N	169	123	1	124
						186	9							
10	3100 N	4480	-0-	1380	8541	1060	1	3396	2	N	22	83	1	8
						24	9							
11	3000 N	5301	-0-	2301	10842	786	1	4294	2	N	201	1	8	262
						221	9							
12	3100 N	835	-0-	-2265	8577	168	1	659	2	N	7	183	1	86
						8	9							
*01	3100 N	565	-0-	-2535	6042	36	1	438	2	N	83	65	1	104
						91	9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	3606					N	NO RPT			104

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 - 11754				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN DEEP										WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113	
09	5790	X	3798	-0-	-1992	-0-	637	1	2770	2	N	355	296	1			169
							391	9									
10	5983	X	2936	-0-	-3047	-0-	681	1	2181	2	N	67	83	1	1	8	152
							74	9									
11	5250	X	1684	-0-	-3566	-0-	216	1	1179	2	N	263	169	1	1	8	245
							289	9									
12	5425	X	2092	-0-	-3333	-0-	409	1	1608	2	N	68	169	1			144
							75	9									
01	4991	X	1980	-0-	-3011	-0-	124	1	1533	2	N	294	357	1			81
							323	9									
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					N	NO RPT					81
SULLIVAN DEEP "AA"										WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP										WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384	
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-	28	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP										WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206	
09	4170	X	3041	-0-	-1129	-0-	561	1	2440	2	N	36	59	1			30
							40	9									
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					30
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					30
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					30
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	183	183	1			30
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					30

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	681 1	2963 2	N	561	650 1	25
						617 9					
10	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	1460 1	4678 2	N	270	185 1	8 8 102
						297 9					
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	913 1	4983 2	N	320	6 8	416
						352 9					
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	528 1	2074 2	N	81	177 1	1 8 319
						89 9					
*01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	111 1	1384 2	N	206	178 1	347
						227 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		347

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854			
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	13 1	55 2	N	-0-	32 7	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60 1	1088 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772			
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	713 1	3104 2	Y	14	49 1	35
						15 9					
10	5983 X	4485	-0-	-1498	-0-	1064 1	3410 2	Y	10	3 8	42
						11 9					
11	5340 X	3774	-0-	-1566	-0-	582 1	3172 2	Y	18	3 8	57
						20 9					
12	5208 X	727	-0-	-4481	-0-	139 1	549 2	Y	35	1 8	91
						39 9					
01	5208 X	3134	-0-	-2074	-0-	229 1	2839 2	Y	60	2 8	149
						66 9					
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-			Y	NO RPT		149

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
09	14B2	EXT	83	-0-	83	518	16	1	67	2	Y	-0-	7	7		18
10		518 N	-0-	-0-	-518	-0-					Y	-0-				18
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-				18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	399	-0-	399	399	30	1	369	2	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	399				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-				28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	N	-0-				28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040								
09	360	N	177	-0-	-183	-0-	153	2	24	9	N	22				37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS												
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731																		
SULLIVAN IV		WELL #:		4	RRCID ->	224717	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	15045	PERF.11844	- 13230										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	2820 X	2412	-0-	-408	-0-	408	1	1774	2	N	209	258	1			43						
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	230	9	3843	2	N	102	26	8			119						
11	3000 N	5070	-0-	2070	2070	112	9	3693	2	N	637	361	1	28	8	367						
12	3100 N	16208	-0-	13108	15178	701	9	12079	2	N	961	1086	1	17	8	225						
*01	3100 N	17880	-0-	14780	29958	3072	1	15643	2	N	886	853	1	8	8	250						
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	27232	1057	9			N	NO RPT					250						
						1262	1															
						975	9															
SULLIVAN DEEP "C"													WELL #:	C 3	RRCID ->	225776	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11675	- 11978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
SULLIVAN													WELL #:	H 3	RRCID ->	241561	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10259	- 10606
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	13	7			22						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22						
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	N	-0-					22						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22						
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1													WELL #:	4	RRCID ->	245716	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	14162	PERF.11486	- 11632
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	2	N	-0-	41	7			17						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17						
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					17						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17						
SULLIVAN DEEP A													WELL #:	6	RRCID ->	245798	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13986	PERF.11694	- 11849
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	2	N	-0-					43						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43						

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10020 X	9412	-0-	-608	-0-	1699 1	7395 2	N	289	335 1	1 8 58
							318 9					
10		11408 X	3724	-0-	-7684	-0-	995 1	2480 2	N	226	182 1	2 8 100
							249 9					
11		11160 X	4627	-0-	-6533	-0-	760 1	3524 2	N	312	185 1	2 8 225
							343 9					
12		11532 X	11481	-0-	-51	-0-	1533 1	9446 2	N	456	534 1	3 8 144
							502 9					
01		11532 X	11234	-0-	-298	-0-	563 1	10254 2	N	379	370 1	2 8 151
							417 9					
02		9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-			N	NO RPT		151

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 262015		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 13646		PERF.11234 - 12860		
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	347 1	1510 2	N	152	222 1	40
							167 9					
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	463 1	1484 2	N	87	102 1	2 8 23
							96 9					
11		3000 N	3804	-0-	804	804	540 1	2950 2	N	285	2 8	306
							314 9					
12		3100 N	2773	-0-	-327	477	536 1	2109 2	N	116	353 1	69
							128 9					
01		2201 N	1724	-0-	-477	-0-	111 1	1384 2	N	208	180 1	97
							229 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13848		PERF.11359 - 11668		
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		60
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		60
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	81 1	999 2	N	-0-		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11232 - 11672		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11462 - 12052		
09		4410 X	3697	-0-	-713	-0-	677 1	2947 2	Y	66	53 1	40
							73 9					
10		4557 X	4422	-0-	-135	-0-	1036 1	3320 2	Y	60	69 1	1 8 30
							66 9					
11		3870 X	3289	-0-	-581	-0-	470 1	2568 2	Y	228	1 8	257
							251 9					
12		3999 X	2440	-0-	-1559	-0-	490 1	1929 2	Y	19	175 1	101
							21 9					
01		3844 X	2427	-0-	-1417	-0-	179 1	2218 2	Y	27		128
							30 9					
02		4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			Y	NO RPT		128

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052		PERF.11826 - 12152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2379	-0-	-291	-0-	445	1	1934	2	N	-0-	39 7	9
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1047	1	2608	2	N	-0-		9
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	726	1	3371	2	N	-0-		9
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		9
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	184	1	3357	2	N	-0-		9
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT		9

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11660 - 11734			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11912 - 12394			
09	3630 X	3613	-0-	-17	-0-	665	1	2892	2	Y	51	96 1	17
						56	9						
10	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	982	1	2446	2	Y	23	3 8	37
						25	9						
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	760	1	3523	2	Y	141	2 8	176
						155	9						
12	4433 X	995	-0-	-3438	-0-	130	1	798	2	Y	61	159 1	76
						67	9					2 8	
01	4433 X	1405	-0-	-3028	-0-	65	1	1188	2	Y	138	3 8	211
						152	9						
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT		211

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	360	-0-	360	-0-	360	1	333	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	360				Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026		PERF.13126 - 13140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12440 - 12460			
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	Y	-0-	23 7	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.10300 - 10372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	N	-0- 14 7	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP				WELL #:	3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170 - 12185
09	5190 X	4919	-0-	-271	-0-	918	1	3994	2	Y	6 1 8	52
						7	9					
10	5921 X	2703	-0-	-3218	-0-	767	1	1912	2	Y	22 2 8	72
						24	9					
11	5820 X	3952	-0-	-1868	-0-	700	1	3245	2	Y	6 2 8	76
						7	9					
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	76
01	6014 X	459	-0-	-5555	-0-	23	1	413	2	Y	21	97
						23	9					
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT	97

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN "H"				WELL #:	2TC	RRCID ->	212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF. 9758 - 10652
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2023 - WELL PLUGGED 6/14/2023												

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
MCGILL, KATY				WELL #:	1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174 - 13588
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146 - 7160	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
RUPP		WELL #:		7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7190 - 7194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7392 - 7422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7478 - 7486	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 2ST		RRCID -> 293617		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 7728 - 7731	
09	4410	#	4331	-0-	-79	-0-	809 1	3521 2	N	1	10 7	1 8	18
10	4681	#	3949	-0-	-732	-0-	1113 1	2773 2	N	57	20 8		55
11	5610	#	4426	-0-	-1184	-0-	773 1	3585 2	N	62	16 8		101
12	5797	#	2054	-0-	-3743	-0-	280 1	1727 2	N	43	6 8		138
01	5797	#	2784	-0-	-3013	-0-	139 1	2520 2	N	114	124 1	10 8	118
02	4176	#	NO RPT	-0-	-4176	-0-	125 9		N	NO RPT			118

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7704 - 7716			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7800)		02971 638		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: C 1		RRCID -> 293726		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 7885 - 7890	
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	58 7		10
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 2	N	-0-			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ANN MAG (7800)		//CONT.//		02971 638	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731											
RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7756	-	7792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	DELQ PR	39394	-0-	39394	39394	646	1	38032	2	Y	651	680	1	2 8	78
						716	9								
10	48112	53530	-0-	5418	44812	661	1	51538	2	Y	1210	1019	1		269
						1331	9								
11	46560	42128	-0-	-4432	40380	240	1	41589	2	Y	272	367	1	9 8	165
						299	9								
12	48112	48091	-0-	-21	40359	1757	1	45211	2	Y	1021	896	1		290
						1123	9								
*01	48112	45909	-0-	-2203	38156	177	1	44711	2	Y	928	1018	1		200
						1021	9								
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	38156					Y	NO RPT				200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				38156											

ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7944	-	7950
09	71430	-0-	-0-	-71430	-0-					N	-0-			-0-
10	32705 #	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-			-0-
11	11310 #	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363	-	8380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8500)				02971 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
RUPP-CHAMBERLAIN		WELL #:		2	RRCID ->	294505	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	8961	PERF.	8427	-	8583	
09	32580 #	13665	-0-	-18915	-0-	2543	1	11066	2	Y	51	61	1	3 8	23
						56	9								
10	30938 #	19566	-0-	-11372	-0-	5464	1	13611	2	Y	446	355	1	37 8	77
						491	9								
11	25230 #	11502	-0-	-13728	-0-	2001	1	9285	2	Y	196	185	1	41 8	47
						216	9								
12	23374 #	17633	-0-	-5741	-0-	2444	1	15065	2	Y	113	41	8		119
						124	9								
01	19623 #	13021	-0-	-6602	-0-	672	1	12236	2	Y	103	141	1	27 8	54
						113	9								
02	18299 #	NO RPT	-0-	-18299	-0-					Y	NO RPT				54

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

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

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

09	7050	-0-	-0-	-7050 B	27961			N	2			70
10	7285	-0-	-0-	-7285 B	20676			N	-0-			70
11	7500	-0-	-0-	-7500 B	13176			N	182			252
12	7750	9973	-0-	2223 B	15399	1347 1	8305 2	N	292	444 1	11 8	89
						321 9						
01	7750	-0-	-0-	-7750 B	7649			N	-0-			89
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	7649			N	NO RPT			89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)				03778 604	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NUECES	
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
CHAPMAN				WELL #: 6044	RRCID -> 198094	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 11767	PERF.10648	- 10658				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		Y	-0-			-0-	
10		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		Y	-0-			-0-	
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-		Y	-0-			-0-	
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)				03903 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUDNALL, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 137741	COMPL. DATE 01/14/1991	TOTAL DEPTH 14020	PERF.12316	- 12406				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	3 2	12 9	Y	11		11	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	Y	4		15	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 2	32 9	Y	29	29 1	15	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		15	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 2	14 9	Y	13		28	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	31	45 1	14	
							34 9						

MUCHER, J ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 209633	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11818	- 12494			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	363 1	3018 2	Y	119	104 1	119
							131 9					
10		3658 X	3258	-0-	-400	-0-	285 1	2905 2	Y	62	89 1	92
							68 9					
11		3540 X	2748	-0-	-792	-0-	251 1	2394 2	Y	94	103 1	83
							103 9					
12		3658 X	2794	-0-	-864	-0-	266 1	2417 2	Y	101	102 1	82
							111 9					
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	332 1	3123 2	Y	167	101 1	148
							184 9					
02		3393 X	3034	-0-	-359	-0-	309 1	2613 2	Y	102	101 1	149
							112 9					

MUCHER, J.				WELL #: 3	RRCID -> 214043	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.12052	- 12137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)				03903 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MUCHER, J.				WELL #: 3	RRCID -> 214042	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.12052	- 12908				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2610 X	2376	-0-	-234	-0-	244 1	2027 2	Y	95	81 1	93	
							105 9						
10		3100 N	4938	-0-	1838	1838	436 1	4447 2	Y	50	70 1	73	
							55 9						
11		3000 N	4623	-0-	1623	3461	431 1	4108 2	Y	76	82 1	67	
							84 9						
12		3100 N	4076	-0-	976	4437	395 1	3592 2	Y	81	82 1	66	
							89 9						
01		8041 X	3604	-0-	-4437	-0-	332 1	3126 2	Y	133	80 1	119	
							146 9						
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	327 1	2768 2	Y	81	81 1	119	
							89 9						

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	262	1	2181	2	Y	11			70
						12	9							
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	2	Y	4			74
						4	9							
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	217	1	2070	2	Y	29	70	1	33
						32	9							
12	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	232	1	2106	2	Y	-0-			33
01	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	216	1	2037	2	Y	13			46
						14	9							
02	2233 N	2179	-0-	-54	-0-	226	1	1918	2	Y	32	62	1	16
						35	9							

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

09	4500 X	3463	-0-	-1037	-0-	371	1	3081	2	Y	10			106
						11	9							
10	4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	304	1	3105	2	Y	5			111
						6	9							
11	3780 X	3623	-0-	-157	-0-	341	1	3249	2	Y	30	86	1	55
						33	9							
12	3906 X	3490	-0-	-416	-0-	346	1	3144	2	Y	-0-			55
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	2	Y	14			69
						15	9							
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	376	1	3187	2	Y	32	69	1	32
						35	9							

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18			176
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	322	2	21	9	N	19			195
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	311	2	19	9	N	17			212
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	322	2	6	9	N	5			217
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	290	2	14	9	N	13			230
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	301	2	36	9	N	33			263

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			16
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			16
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	221286	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3996 -	4000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	300 2	81 9	N	74	183 1		93
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	310 2	108 9	N	98	175 1		16
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	300 2	89 9	N	81			97
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	310 2	90 9	N	82			179
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	310 2	83 9	N	75	182 1		72
02		377 N	376	-0-	-1	-0-	290 2	86 9	N	78			150

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4908 -	4916
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 -	4181
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	581 2	11 9	N	10			146
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	600 2	62 9	N	56	182 1		20
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 2	20 9	N	18			38
12		620 N	613	-0-	-7	-0-	600 2	13 9	N	12			50
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	600 2	12 9	N	11			61
02		580 N	574	-0-	-6	-0-	561 2	13 9	N	12			73

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855											
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 -	2892
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	N	13			211
10		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1476 2	6 9	N	5			216
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	N	13			229
12		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1381 2	20 9	N	18			247
01		1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1333 2	18 9	N	16			263
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381 2	12 9	N	11			274

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 -	2847
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			74
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			74
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			74
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			74
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-			74
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 -	2914
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855											
3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)		03945 250		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533	
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	251	1	1515	2	N	4			153
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	370	1	2250	2	N	6			159
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	124	1	550	2	N	-0-			159
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	142	1	614	2	N	-0-			159
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	153	1	711	2	N	-0-			159
02	638	N	530	-0-	-108	-0-	71	1	459	2	N	-0-	122	1	37

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438			
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	266	1	632	2	N	-0-			36
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	N	-0-			36
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	270	1	771	2	N	-0-			36
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	279	1	611	2	N	-0-			36
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	274	1	669	2	N	1			37
02	1015	N	1014	-0-	-1	-0-	261	1	751	2	N	2			39

ARROYO LOS OLMO (MIDDLE YEGUA)		03945 310		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)			03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954										
MARGO/PENA			WELL #:	1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522 2	1 9	N	1			122
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3439 2	2 9	N	2			124
11		3450 X	3238	-0-	-212	-0-	3238 2		N	-0-			124
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3625 2	7 9	N	6			130
01		3627 X	3450	-0-	-177	-0-	3447 2	3 9	N	3			133
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3411 2	13 9	N	12	107 1		38

RINGGOLD FARMS 1			WELL #:	1	RRCID ->	123139	COMPL. DATE	12/25/1986	TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5413 - 5595	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	240 1	322 2	N	-0-			55
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	248 1	488 2	N	-0-			55
11		750 N	647	-0-	-103	-0-	240 1	407 2	N	-0-			55
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	248 1	403 2	N	-0-			55
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	246 1	464 2	N	-0-			55
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	232 1	435 2	N	-0-			55

BLOCK-GUERRA			WELL #:	2	RRCID ->	124670	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5247 - 5459	
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	265 1	1602 2	N	-0-			65
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	251 1	1525 2	N	-0-			65
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	333 1	1478 2	N	-0-			65
12		1922 N	1398	-0-	-524	-0-	263 1	1135 2	N	-0-			65
01		1767 N	564	-0-	-1203	-0-	100 1	464 2	N	-0-			65
02		1740 N	1204	-0-	-536	-0-	161 1	1043 2	N	-0-			65

GUERRA			WELL #:	1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318	
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	195 1	1177 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	816	-0-	-207	-0-	115 1	701 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	741	-0-	-669	-0-	136 1	605 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1130	-0-	-296	-0-	212 1	918 2	N	-0-			-0-
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	315 1	1463 2	N	-0-			-0-
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	117 1	758 2	N	-0-			-0-

WOOD/GUERRA			WELL #:	1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450	
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	40 1	239 2	N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	50 1	303 2	N	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	68 1	301 2	N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	60 1	259 2	N	-0-			-0-
01		341 N	199	-0-	-142	-0-	35 1	164 2	N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	49 1	319 2	N	-0-			-0-

GUERRA			WELL #:	2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	41 1	245 2	N	-0-			23
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	295 2	N	-0-			23
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	106 1	469 2	N	-0-			23
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	109 1	470 2	N	-0-			23
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	210 1	977 2	N	-0-			23
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	124 1	801 2	N	-0-			23

WALKER, BILLY L.			WELL #:	2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
09		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	3 9	N	3			27
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3914 2	8 9	N	7			34
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			34
12		4216 X	3755	-0-	-461	-0-	3754 2	1 9	N	1			35
01		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3614 2	4 9	N	4			39
02		3944 X	3459	-0-	-485	-0-	3452 2	7 9	N	6			45

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	123 1	315 2	N	-0-			147
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	156 1	372 2	N	-0-			147
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	175 1	434 2	N	-0-			147
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	171 1	391 2	N	-0-			147
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	178 1	382 2	N	-0-			147
02	580 N	505	-0-	-75	-0-	169 1	333 2	N	3			150
						3	9					

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1	2525 2	N	-0-			13
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	980 1	2336 2	N	-0-			13
11	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	946 1	2352 2	N	-0-			13
12	3782 X	3178	-0-	-604	-0-	968 1	2210 2	N	-0-			13
01	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	933 1	2001 2	N	-0-			13
02	3393 X	2587	-0-	-806	-0-	871 1	1716 2	N	-0-			13

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	241 1	1456 2	N	-0-			23
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	234 1	1421 2	N	-0-			23
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	284 1	1259 2	N	-0-			23
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	299 1	1293 2	N	-0-			23
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	272 1	1265 2	N	-0-			23
02	2900 N	3722	-0-	822	822	492 1	3179 2	N	46	69	1	-0-
						51	9					

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3196 2	31 9	N	28			144
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2948 2	19 9	N	17			161
11	3030 X	2559	-0-	-471	-0-	2535 2	24 9	N	22			183
12	3348 X	2383	-0-	-965	-0-	2318 2	65 9	N	59	176	1	66
01	3348 X	1716	-0-	-1632	-0-	1686 2	30 9	N	27			93
02	3132 X	1292	-0-	-1840	-0-	1268 2	24 9	N	22			115

TREK RESOURCES, INC.		867578		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 1	1021 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	138 1	978 2	N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	152 1	934 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	130 1	963 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	97 1	947 2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	174 1	1029 2	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	225 1	2645 2	N	-0-			36
10	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	373 1	2639 2	N	-0-			36
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	440 1	2706 2	N	-0-			36
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	397 1	2940 2	N	-0-			36
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	307 1	3003 2	N	-0-			36
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	542 1	3202 2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	97	12 1	85 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	198	9 1	92 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	302	15 1	89 2	N	-0-			-0-

WOOD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456		
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	344 1	4049 2	N	-0-			65
10	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	526 1	3721 2	N	-0-			65
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	602 1	3708 2	N	-0-			65
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	543 1	4022 2	N	-0-			65
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	425 1	4156 2	N	-0-			65
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	731 1	4320 2	N	-0-			65

WOOD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501		
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1099 2	N	-0-			147
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	154 1	1092 2	N	-0-			147
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	166 1	1023 2	N	-0-			147
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	146 1	1079 2	N	-0-			147
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	108 1	1058 2	N	-0-			147
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	190 1	1125 2	N	-0-			147

WOOD "B"				WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

WOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430		
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77 1	906 2	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	109 1	772 2	N	-0-			-0-
11	930 N	729	-0-	-201	-0-	102 1	627 2	N	-0-			-0-
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	87 1	641 2	N	-0-			-0-
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	57 1	558 2	N	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578						
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5373 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID -> 159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296 - 5373
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

ATLEE (4900)				04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID -> 212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5000 - 5003
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006										

AVIATORS				04504 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1414 - 1676
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)				04506 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736						
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID -> 215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10948 - 11138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2	N	-0-			-0-
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	N	-0-			-0-
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2	N	-0-			-0-
02	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9630 X	8011	-0-	-1619	-0-	1528	1	Y	-0-			12
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	1515	1	Y	-0-			12
11	8520 X	7174	-0-	-1346	-0-	1566	1	Y	-0-			12
12	8804 X	7099	-0-	-1705	-0-	1465	1	Y	-0-			12
01	8277 X	8032	-0-	-245	-0-	1564	1	Y	-0-			12
02	7743 X	7096	-0-	-647	-0-	1431	1	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 293079 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2023

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

09	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T.		WELL #:		4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	Y	4	2 1		4
						4 9						
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1345 2	Y	2	5 1		1
						2 9						
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	72 1	1292 2	Y	4	1 1		4
						4 9						
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	71 1	1355 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	63 1	1188 2	Y	4	2 1		6
						4 9						
02	1334 N	1164	-0-	-170	-0-	58 1	1102 2	Y	4	4 1		6
						4 9						
B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9227 - 9246
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61 1	1130 2	N	1			28
						1 9						
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	978 2	N	-0-			28
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60 1	1030 2	N	-0-			28
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	56 1	1012 2	N	-0-			28
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	49 1	924 2	N	-0-			28
02	928 N	854	-0-	-74	-0-	40 1	814 2	N	-0-			28
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11086 - 11110
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	69 1	1337 2	Y	-0-			10
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28 1	1278 2	Y	-0-			10
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	14 1	1173 2	Y	-0-			10
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	2 1	1174 2	Y	-0-			10
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2		Y	-0-			10
02	1015 N	821	-0-	-194	-0-	12 1	808 2	Y	1			11
						1 9						
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10363 - 10447
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48 1	935 2	Y	-0-			5
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	22 1	975 2	Y	-0-			5
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	11 1	958 2	Y	-0-			5
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	1 1	995 2	Y	-0-			5
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2		Y	-0-			5
02	928 N	760	-0-	-168	-0-	11 1	748 2	Y	1			6
						1 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9628 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	468	-0-	-42	-0-		23 1	445 2	Y		-0-			4
10	589 N	456	-0-	-133	-0-		10 1	446 2	Y		-0-			4
11	480 N	449	-0-	-31	-0-		5 1	444 2	Y		-0-			4
12	496 N	466	-0-	-30	-0-		1 1	465 2	Y		-0-			4
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		Y		-0-			4
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		10 1	705 2	Y		1			5
							1 9							

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	099565	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	11367 - 11387	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		69 1	1336 2	Y		-0-		2
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		18 1	825 2	Y		-0-		2
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		12 1	1043 2	Y		-0-		2
12	1364 N	1134	-0-	-230	-0-		2 1	1132 2	Y		-0-		2
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		Y		-0-		2
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-		13 1	880 2	Y		-0-		2

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	9794 - 9806	
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		61 1	1191 2	Y		-0-		2
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-		26 1	1186 2	Y		-0-		2
11	1350 N	1250	-0-	-100	-0-		15 1	1235 2	Y		-0-		2
12	1302 N	1269	-0-	-33	-0-		2 1	1267 2	Y		-0-		2
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2		Y		-0-		2
02	1218 N	1167	-0-	-51	-0-		17 1	1150 2	Y		-0-		2

B.M.T.		WELL #:		11	RRCID ->	100062	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	9590 - 10070
09	3000 N	5849	-0-	2849	5957		361 1	5469 2	Y	17	13 1	13
							19 9					
10	11783 X	5826	-0-	-5957	-0-		314 1	5506 2	Y	5	14 1	4
							6 9					
11	6000 X	5360	-0-	-640	-0-		281 1	5065 2	Y	13		17
							14 9					
12	6200 X	5265	-0-	-935	-0-		264 1	4999 2	Y	2	15 1	4
							2 9					
01	6200 X	5068	-0-	-1132	-0-		253 1	4801 2	Y	13		17
							14 9					
02	5655 X	4626	-0-	-1029	-0-		230 1	4393 2	Y	3	15 1	5
							3 9					

B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	104104	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9765 - 10922
09	5370 X	4857	-0-	-513	-0-		300 1	4542 2	Y	14	14 1	15
							15 9					
10	5735 X	4500	-0-	-1235	-0-		242 1	4254 2	Y	4	15 1	4
							4 9					
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		305 1	5481 2	Y	14		18
							15 9					
12	5859 X	5316	-0-	-543	-0-		266 1	5047 2	Y	3	16 1	5
							3 9					
01	5859 X	5258	-0-	-601	-0-		263 1	4981 2	Y	13		18
							14 9					
02	5597 X	4345	-0-	-1252	-0-		216 1	4127 2	Y	2	15 1	5
							2 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614			
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	50 1	751 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	46 1	813 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	886 2	Y	2		2
						2 9					
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	32 1	601 2	Y	-0-	2 1	-0-
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	37 1	697 2	Y	2		2
						2 9					
02	899 N	529	-0-	-370	-0-	26 1	503 2	Y	-0-	2 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	279 X	219	-0-	-60	-0-	12 1	207 2	Y	-0-		-0-
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	Y	1		1
						1 9					
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	Y	1		1
						1 9					
02	290 X	240	-0-	-50	-0-	12 1	228 2	Y	-0-	1 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700			
09	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	127 1	1927 2	Y	6	6 1	6
						7 9					
10	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	100 1	1755 2	Y	2	6 1	2
						2 9					
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	129 1	2326 2	Y	6		8
						7 9					
12	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	107 1	2028 2	Y	1	7 1	2
						1 9					
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	98 1	1852 2	Y	5		7
						6 9					
02	2378 N	1079	-0-	-1299	-0-	54 1	1024 2	Y	1	6 1	2
						1 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	302 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	1		1
						1 9					
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	16 1	312 2	Y	1		1
						1 9					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	1 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 2	N	-0-		45
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	6 1	107 2	N	-0-		45
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	N	-0-		45
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39 1	701 2	N	-0-		45
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	N	-0-		45
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	365 2	N	-0-		45

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	96 1	1791 2	N	-0-		49
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	97 1	1735 2	N	-0-		49
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	99 1	1701 2	N	-0-	21 1	28
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	102 1	1853 2	N	-0-		28
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	89 1	1691 2	N	-0-		28
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72 1	1466 2	N	-0-		28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	54 1	1011 2	N	-0-		47
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	N	-0-		47
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	51 1	883 2	N	-0-		47
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	53 1	959 2	N	-0-		47
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32 1	607 2	N	-0-		47
02	522 N	398	-0-	-124	-0-	18 1	378 2	N	2		49
						2 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2	N	-0-		14
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25 1	453 2	N	-0-		14
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511 2	N	-0-		14
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	21 1	375 2	N	-0-		14
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	19 1	359 2	N	-0-		14
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	24 1	488 2	N	-0-		14

B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	37 1	557 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33 1	581 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	2		2
						2 9					
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	28 1	532 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	28 1	525 2	Y	2	1 1	3
						2 9					
02	580 N	420	-0-	-160	-0-	21 1	397 2	Y	2	2 1	3
						2 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	121861	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 10230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	3	-0-	-87	-0-		3	2				14
10	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2				14
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		8	1	130	2		14
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	2		14
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		64	1	1216	2		14
02	2900 N	5234	-0-	2334	2334		244	1	4986	2		18
							4	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124552	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T	RRCID ->	128196	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7958 - 10274
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							9
10	279 N	1	-0-	-278	-0-		1	2				9
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							9
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				9
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							9
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		41	1	837	2		9

B.M.T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 11141
09	360 N	290	-0-	-70	-0-		18	1	271	2	Y	-0-
							1	9				
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-		24	1	415	2	Y	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		22	1	391	2	Y	1
							1	9				
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-		22	1	418	2	Y	-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-		21	1	400	2	Y	1
							1	9				
02	406 N	367	-0-	-39	-0-		18	1	349	2	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				5
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				5
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				4

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044								
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					3
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					3
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970								
09	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	130	1	2539	2	Y	-0-					7
10	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	60	1	2688	2	Y	-0-					7
11	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	32	1	2684	2	Y	-0-					7
12	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	4	1	2810	2	Y	-0-					7
01	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	1	1	2804	2	Y	-0-					7
02	2639 X	2621	-0-	-18	-0-	38	1	2583	2	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492								
09	2730 N	2480	-0-	-250	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-					5
10	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	57	1	2545	2	Y	-0-					6
						1	9									
11	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	30	1	2512	2	Y	-0-					6
12	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-					6
01	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	1	1	2559	2	Y	-0-					6
02	2465 X	2448	-0-	-17	-0-	35	1	2413	2	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252								
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624								
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378								
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	Y	-0-					7
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2588	2	Y	1					8
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	27	1	2262	2	Y	-0-					8
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1974	2	Y	-0-					8
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	Y	-0-					8
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2074	2	Y	-0-					8

B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480								
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	26	1	399	2	Y	1					2
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	1	3	1			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	2	1	1			1
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	2	3	1			-0-
01	961 N	911	-0-	-50	-0-	46	1	862	2	Y	3	2	1			1
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	3	4	1			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		810 N	682	-0-	-128	-0-	33	1	649	2	Y	-0-		1
10		744 N	660	-0-	-84	-0-	14	1	646	2	Y	-0-		1
11		750 N	501	-0-	-249	-0-	6	1	495	2	Y	-0-		1
12		713 N	365	-0-	-348	-0-	1	1	364	2	Y	-0-		1
01		651 N	273	-0-	-378	-0-	273	2			Y	-0-		1
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	Y	-0-		1

 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-		17
10		186 N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	2	N	-0-		17
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-		17
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-		17
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		17
02		87 N	62	-0-	-25	-0-	1	1	61	2	N	-0-		17

 B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

09		480 N	477	-0-	-3	-0-	29	1	447	2	Y	1		3
							1	9						
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	23	1	416	2	Y	1		3
							1	9						
12		496 N	461	-0-	-35	-0-	23	1	437	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	Y	1		4
							1	9						
02		435 N	402	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	1	1 1	4
							1	9						

 B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

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

 B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9260 - 10968					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2340 N	2267	-0-	-73	-0-	140	1	2119	2	Y	7	4	1		3
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	122	1	2145	2	Y	3	6	1		-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	119	1	2144	2	Y	6	2	1		4
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	6	8	1		2
01	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	103	1	1951	2	Y	6	4	1		4
02	2204 N	2021	-0-	-183	-0-	100	1	1913	2	Y	7	8	1		3

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10035 - 10050					
09	3840 X	3799	-0-	-41	-0-	234	1	3553	2	Y	11	11	1		12
10	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	202	1	3539	2	Y	3	12	1		3
11	3840 X	3668	-0-	-172	-0-	193	1	3465	2	Y	9				12
12	3968 X	3772	-0-	-196	-0-	189	1	3581	2	Y	2	11	1		3
01	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	188	1	3553	2	Y	10				13
02	3683 X	3551	-0-	-132	-0-	177	1	3372	2	Y	2	11	1		4

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10060 - 11488					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10428					
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10168 - 11472					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	75 1	1135 2	Y	4 4 1	3
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	4 9	1287 2	Y	1 4 1	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73 1	1310 2	Y	3	3
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1 9	1342 2	Y	1 4 1	-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	71 1	1268 2	Y	3	3
02	1218 N	1144	-0-	-74	-0-	67 1	1086 2	Y	1 4 1	-0-
						3 9				
						57 1				
						1 9				

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278		
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	11 1	171 2	Y	1 1 1	-0-
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	1 9	250 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	Y	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	234 2	Y	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	12 1	518 2	Y	1	1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	Y	-0-	-0-
						1 9				
						21 1				

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43 1	652 2	Y	2 1 1	1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	2 9	592 2	Y	1 2 1	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34 1	643 2	Y	2	2
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	1 9	459 2	Y	1 2 1	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24 1	630 2	Y	2 2 1	1
02	667 N	499	-0-	-168	-0-	33 1	472 2	Y	2 3 1	-0-
						2 9				
						25 1				
						2 9				

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	Y	1	1
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	1 9	27 2	Y	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	4 1	144 2	Y	-0-	-0-
						8 1				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	150058	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9185 - 9215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

B.M.T.		WELL #:		43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	72 1	1091 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	96 1	1685 2	Y	1	4 1		1
						1 9						
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81 1	1463 2	Y	4			5
						4 9						
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 2	Y	1	5 1		1
						1 9						
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	75 1	1428 2	Y	4			5
						4 9						
02	1479 N	1379	-0-	-100	-0-	69 1	1309 2	Y	1	4 1		2
						1 9						

B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572
09	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	264 1	4003 2	Y	13	12 1		15
						14 9						
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	234 1	4108 2	Y	4	13 1		6
						4 9						
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	217 1	3904 2	Y	10			16
						11 9						
12	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	200 1	3786 2	Y	2	12 1		6
						2 9						
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	210 1	3975 2	Y	11			17
						12 9						
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	208 1	3973 2	Y	2	12 1		7
						2 9						

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
09	900 N	488	-0-	-412	-0-	30 1	457 2	Y	1			1
						1 9						
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29 1	510 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	Y	1			1
						1 9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	26 1	490 2	Y	2			3
						2 9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	2	2 1		3
						2 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		42	RRCID ->	150728	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9824 - 9836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	81	1	1229	2	Y	4	3 1	5
							4	9						
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1577	2	Y	1	4 1	2
							1	9						
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	4		6
							4	9						
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	1	4 1	3
							1	9						
01		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	66	1	1250	2	Y	3		6
							3	9						
02		1363 N	1305	-0-	-58	-0-	65	1	1239	2	Y	1	4 1	3
							1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	151195	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9886 - 10884		
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-		1
							28	1	1278	2	Y	-0-		1
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	Y	-0-		1
							2	1	1241	2	Y	-0-		1
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1135	2	1135	2	Y	-0-		1
							2	1	1102	2	Y	-0-		1
12		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	16	1	1102	2	Y	-0-		1
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-								
02		1131 N	1118	-0-	-13	-0-								

BRUNI RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	151681	COMPL. DATE	05/07/1995	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9864 - 9874		
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-		61
							38	1	1713	2	Y	-0-		61
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	Y	-0-		61
							2	1	1488	2	Y	-0-		61
11		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	1	1	1601	2	Y	-0-		61
							19	1	1298	2	Y	-0-		61
12		1736 N	1490	-0-	-246	-0-								
01		1736 N	1602	-0-	-134	-0-								
02		1479 N	1317	-0-	-162	-0-								

B.M.T.		WELL #:		45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9944 - 10962		
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	5	5 1	6
							6	9						
10		1829 N	1572	-0-	-257	-0-	85	1	1486	2	Y	1	5 1	2
							1	9						
11		1950 N	1499	-0-	-451	-0-	79	1	1416	2	Y	4		6
							4	9						
12		1860 N	1545	-0-	-315	-0-	77	1	1467	2	Y	1	5 1	2
							1	9						
01		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	70	1	1326	2	Y	4		6
							4	9						
02		1450 N	1281	-0-	-169	-0-	64	1	1216	2	Y	1	4 1	3
							1	9						

B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10630 - 10664		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970
09	3990 X	3503	-0-	-487	-0-	216	1	3276	2	Y	10	11 1 8
						11	9					
10	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	199	1	3489	2	Y	3	11 1 -0-
						3	9					
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	197	1	3544	2	Y	9	9
						10	9					
12	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	182	1	3448	2	Y	2	11 1 -0-
						2	9					
01	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	185	1	3504	2	Y	9	9
						10	9					
02	3625 X	3309	-0-	-316	-0-	165	1	3142	2	Y	2	11 1 -0-
						2	9					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 X	2000	-0-	-1000	-0-	123 7	1 9	1870	2	Y	6 7 1	7
10	3131 X	2010	-0-	-1121	-0-	108 2	1 9	1900	2	Y	2 7 1	2
11	3030 X	1914	-0-	-1116	-0-	100 6	1 9	1808	2	Y	5 6 1	7
12	2294 X	1963	-0-	-331	-0-	98 1	1 9	1864	2	Y	1 6 1	2
01	2077 X	1950	-0-	-127	-0-	97 6	1 9	1847	2	Y	5 6 1	7
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	2293	2	Y	1 6 1	2

B.M.T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	50 2	1 9	752	2	Y	2 2 1	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1161	2	Y	2 2 1	-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1226	2	Y	4 1 1	3
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1281	2	Y	4 4 1	3
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	60 4	1 9	1137	2	Y	4 2 1	5
02	1247 N	1078	-0-	-169	-0-	53 4	1 9	1021	2	Y	4 4 1	5

B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 9528
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	57 3	1 9	870	2	Y	3 2 1	1
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	48 1	1 9	844	2	Y	1 2 1	-0-
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	47 2	1 9	847	2	Y	2 1 1	1
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	921	2	Y	3 4 1	-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	39 2	1 9	741	2	Y	2 2 1	-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	42 3	1 9	796	2	Y	3 3 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	9637 - 10860
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	92 1	1702 2	N	1		67
							1 9					
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86 1	1528 2	N	-0-		67
11		1680 N	1488	-0-	-192	-0-	82 1	1406 2	N	-0-	51 1	16
12		1736 N	1543	-0-	-193	-0-	80 1	1463 2	N	-0-		16
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83 1	1579 2	N	-0-		16
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71 1	1450 2	N	-0-		16

B. M. T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	317 1	4801 2	Y	16	8 1		9
						18 9						
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	284 1	4989 2	Y	8	17 1		-0-
						9 9						
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	271 1	4868 2	Y	14	4 1		10
						15 9						
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	249 1	4715 2	Y	13	16 1		7
						14 9						
01	4774 X	4773	-0-	-1	-0-	238 1	4518 2	Y	15	8 1		14
						17 9						
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	243 1	4643 2	Y	18	18 1		14
						20 9						

B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	112 1	1705 2	Y	6	3 1		3
						7 9						
10	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	98 1	1710 2	Y	3	6 1		-0-
						3 9						
11	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	90 1	1622 2	Y	5	1 1		4
						6 9						
12	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	89 1	1697 2	Y	5	7 1		2
						6 9						
01	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	87 1	1645 2	Y	5	3 1		4
						6 9						
02	1653 N	1651	-0-	-2	-0-	82 1	1562 2	Y	6	7 1		3
						7 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	Y	7	2 1	6
						8	9						
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	99	1	1737	2	Y	3	6 1	3
						3	9						
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1929	2	Y	5	1 1	7
						6	9						
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	Y	4	6 1	5
						4	9						
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	Y	4	2 1	7
						4	9						
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	3	4 1	6
						3	9						

 B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	76	1	1159	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
11	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	62	1	1121	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
12	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	55	1	1041	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
01	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	985	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
02	1160 N	995	-0-	-165	-0-	49	1	942	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	285	1	5290	2	N	1	1 1	61
						1	9						
10	5053 X	4949	-0-	-104	-0-	262	1	4672	2	N	14	31 1	44
						15	9						
11	3930 X	3403	-0-	-527	-0-	185	1	3199	2	N	17	1 1	60
						19	9						
12	5611 X	4212	-0-	-1399	-0-	220	1	3992	2	N	-0-	60 1	-0-
01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	243	1	4626	2	N	-0-		-0-
02	5249 X	4374	-0-	-875	-0-	204	1	4169	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

 B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10228	- 10458	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10134	- 10160	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	7	4 1	3
						8	9						
10	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	120	1	2103	2	Y	3	6 1	-0-
						3	9						
11	2370 X	2100	-0-	-270	-0-	110	1	1983	2	Y	6	2 1	4
						7	9						
12	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	111	1	2097	2	Y	6	8 1	2
						7	9						
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	145	1	2752	2	Y	9	4 1	7
						10	9						
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2304	2	Y	9	9 1	7
						10	9						

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10234	- 10258	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF. 9709	- 11043	
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	7	4 1	3
						8	9						
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	137	1	2409	2	Y	4	7 1	-0-
						4	9						
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	139	1	2626	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	8	4 1	8
						9	9						
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	9	9 1	8
						10	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218	- 10242	
09	1170 N	803	-0-	-367	-0-	41	1	762	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	63	1	1121	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	37	1	631	2	N	-0-		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	898	-0-	-280	-0-	45	1	853	2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	77	1	1166	2	Y	4	2	1	11
						4	9							
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	2	5	1	8
						2	9							
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	63	1	1130	2	Y	3	1	1	10
						3	9							
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	60	1	1136	2	Y	3	4	1	9
						3	9							
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	1085	2	Y	4	2	1	11
						4	9							
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	4	4	1	11
						4	9							

 B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	468	1	7097	2	Y	23	13	1	20
						25	9							
10	9827 X	7397	-0-	-2430	-0-	398	1	6987	2	Y	11	27	1	4
						12	9							
11	9510 X	6760	-0-	-2750	-0-	355	1	6385	2	Y	18	6	1	16
						20	9							
12	8649 X	6715	-0-	-1934	-0-	335	1	6360	2	Y	18	24	1	10
						20	9							
01	8494 X	6427	-0-	-2067	-0-	321	1	6083	2	Y	21	12	1	19
						23	9							
02	7337 X	5811	-0-	-1526	-0-	288	1	5500	2	Y	21	24	1	16
						23	9							

 B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

09	330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	298	2	Y	1			3
						1	9							
10	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	1	1	2
						16	1	287	2	Y	1			3
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	1	9							
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	277	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1			4
						1	9							
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	13	1	242	2	Y	1			5
						1	9							

 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

09	960 N	866	-0-	-94	-0-	53	1	810	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	827	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	43	1	782	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	43	1	810	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	41	1	782	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	40	1	763	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	3619	-0-	-791	-0-	223	1	3384	2	Y	11	6 1	7
10	4557 X	3861	-0-	-696	-0-	208	1	3646	2	Y	6	13 1	-0-
11	4200 X	3992	-0-	-208	-0-	210	1	3770	2	Y	11	3 1	8
12	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	180	1	3414	2	Y	10	12 1	6
01	3875 X	3253	-0-	-622	-0-	163	1	3080	2	Y	9	6 1	9
02	3857 X	3311	-0-	-546	-0-	164	1	3134	2	Y	12	12 1	9

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841	
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	134	1	2033	2	Y	7	3 1	6
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	4	8 1	2
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	6	2 1	6
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	6	8 1	4
01	2511 N	2262	-0-	-249	-0-	113	1	2141	2	Y	7	4 1	7
02	2204 N	2104	-0-	-100	-0-	104	1	1991	2	Y	8	8 1	7

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383	2	Y	1		7
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	23	1	398	2	Y	1	1 1	7
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	4	1 1	10
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	3	4 1	9
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	2	2 1	9
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	3	4 1	8

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	354	-0-	-156	-0-	19	1	335	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	19	1	367	2	Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		78	RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	78	1	1178	2	Y	4	2 1	5
						4	9						
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	71	1	1237	2	Y	2	5 1	2
						2	9						
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1354	2	Y	4	1 1	5
						4	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	3	2 1	6
						3	9						
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	66	1	1260	2	Y	5	5 1	6
						6	9						

B.M.T.		WELL #:		72	RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477			
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	19	1	295	2	Y	1		13
						1	9						
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	1 1	12
						8	1	139	2	Y	-0-	12 1	-0-
11	420 N	147	-0-	-273	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	12 1	-0-
						15	1	280	2	Y	1	1 1	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	15	1	280	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

B.M.T.		WELL #:		73	RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		76	RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024			
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	4	2 1	12
						4	9						
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	Y	2	5 1	9
						2	9						
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	67	1	1209	2	Y	3	1 1	11
						3	9						
12	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	65	1	1241	2	Y	4	4 1	11
						4	9						
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	65	1	1235	2	Y	4	2 1	13
						4	9						
02	1247 N	1225	-0-	-22	-0-	61	1	1158	2	Y	5	4 1	14
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	34	1	512	2	Y	2	1 1	8
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	30	1	520	2	Y	1	2 1	7
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	27	1	493	2	Y	1		8
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	27	1	508	2	Y	1	1 1	8
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	22	1	420	2	Y	1		9
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	24	1	464	2	Y	2	1 1	10

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	113	1	1721	2	Y	6	3 1	3
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	Y	3	6 1	-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	Y	5	1 1	4
12	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	91	1	1729	2	Y	5	7 1	2
01	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	91	1	1722	2	Y	6	4 1	4
02	1711 N	1688	-0-	-23	-0-	84	1	1597	2	Y	6	7 1	3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10148 - 10302

09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	231	2	N	1	1 1	1
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	221	2	N	1	2 1	-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	2	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1		1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	1	1 1	1 6 -0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2			Y	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	121	1	1830	2	Y	6	3	1		5
10	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	99	1	1743	2	Y	3	8	1		-0-
11	1920 N	1773	-0-	-147	-0-	93	1	1674	2	Y	5	1	1		4
12	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	86	1	1631	2	Y	5	6	1		3
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	83	1	1573	2	Y	5	3	1		5
02	1711 N	1624	-0-	-87	-0-	81	1	1536	2	Y	6	7	1		4

B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113						
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	57	1	860	2	Y	3	2	1		1
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	51	1	898	2	Y	1	2	1		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	3	1	1		2
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	Y	3	4	1		1
01	961 N	922	-0-	-39	-0-	46	1	873	2	Y	3	2	1		2
02	986 N	932	-0-	-54	-0-	46	1	883	2	Y	3	4	1		1

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096						
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	42	1	634	2	Y	2	1	1		3
10	961 N	589	-0-	-372	-0-	32	1	556	2	Y	1	4	1		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	3	1	1		2
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1226	2	Y	3	4	1		1
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	5	2	1		4
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	4	4	1		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		101	RRCID -> 171554		COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	913 2	Y	3	1 1		9		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	369 2	Y	1	4 1		6		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	323 2	Y	1			7		
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	981 2	Y	3	3 1		7		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	871 2	Y	3	2 1		8		
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	681 2	Y	3	3 1		8		

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID -> 171556		COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746		
09	840 N	430	-0-	-410	-0-	27 1 1 9	402 2	Y	1	1 1		-0-		
10	713 N	368	-0-	-345	-0-	20 1 1 9	347 2	Y	1	1 1		-0-		
11	930 N	296	-0-	-634	-0-	16 1 1 9	279 2	Y	1			1		
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	10 1 1 9	193 2	Y	1	1 1		1		
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	12 1 1 9	227 2	Y	1			2		
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	7 1 1 9	135 2	Y	1			3		

B.M.T.		WELL #:		110	RRCID -> 171558		COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124		
09	7470 X	4424	-0-	-3046	-0-	273 1 15 9	4136 2	Y	14	8 1		14		
10	6851 X	6164	-0-	-687	-0-	332 1 10 9	5822 2	Y	9	19 1		4		
11	6630 X	5757	-0-	-873	-0-	302 1 17 9	5438 2	Y	15	4 1		15		
12	6851 X	5913	-0-	-938	-0-	295 1 18 9	5600 2	Y	16	20 1		11		
01	6169 X	5636	-0-	-533	-0-	282 1 19 9	5335 2	Y	17	10 1		18		
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	306 1 25 9	5842 2	Y	23	22 1		19		

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID -> 171705		COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	107	1	2092	2	Y	-0-	5
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	2	Y	-0-	5
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	22	1	1841	2	Y	-0-	5
12	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	3	1	1876	2	Y	-0-	5
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1	1	1954	2	Y	-0-	5
02	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	24	1	1661	2	Y	-0-	5

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114						
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	155	1	2347	2	Y	8	4	1	18
						9	9							
10	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	144	1	2520	2	Y	4	9	1	13
						4	9							
11	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	145	1	2601	2	Y	7	2	1	18
						8	9							
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	8	9	1	17
						9	9							
01	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	138	1	2621	2	Y	9	5	1	21
						10	9							
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	2	Y	10	11	1	20
						11	9							

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215						
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	62	1	935	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	52	1	941	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	45	1	853	2	Y	3	4	1	1
						3	9							

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408						
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	153	1	2323	2	Y	8	4	1	5
						9	9							
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	Y	5	9	1	1
						6	9							
11	2580 X	2159	-0-	-421	-0-	113	1	2039	2	Y	6	2	1	5
						7	9							
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	138	1	2608	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	228	1	4315	2	Y	15	6	1	13
						17	9							
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	174	1	3318	2	Y	13	13	1	13
						14	9							

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10973 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2388	2	Y	-0-			6
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	57	1	2577	2	Y	1			7
						1	9							
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	2575	2	Y	-0-			7
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	4	1	2568	2	Y	-0-			7
01	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	1	1	2440	2	Y	-0-			7
02	2378 N	2217	-0-	-161	-0-	32	1	2185	2	Y	-0-			7

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	134	1	2499	2	N	-0-			39
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	N	-0-			39
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	N	-0-			39
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	139	1	2520	2	N	-0-			39
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	137	1	2612	2	N	-0-			39
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1991	2	N	-0-			39

 TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

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

 VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

09	7320 X	7093	-0-	-227	-0-	446	1	6647	2	N	-0-			-0-
10	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	462	1	6843	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6880	-0-	-200	-0-	368	1	6512	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	432	1	6764	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	7020	-0-	-296	-0-	378	1	6642	2	N	-0-			-0-
02	6844 X	6611	-0-	-233	-0-	411	1	6200	2	N	-0-			-0-

 B. M. T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-			20
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-			20
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-			20
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-			20
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-			20
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7650 X	6020	-0-	-1630	-0-	371 1	5628 2	Y	19	11 1		14
10	7688 X	6112	-0-	-1576	-0-	21 9	5773 2	Y	9	21 1		2
11	7290 X	5830	-0-	-1460	-0-	329 1	5506 2	Y	16	5 1		13
12	6603 X	5997	-0-	-606	-0-	10 9	5680 2	Y	16	20 1		9
*01	6603 X	5805	-0-	-798	-0-	306 1	5494 2	Y	19	10 1		18
02	5829 X	5445	-0-	-384	-0-	18 9	5153 2	Y	20	20 1		18
						299 1						
						290 1						
						21 9						
						270 1						
						22 9						

B.M.T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791				
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	59 1	891 2	Y	3	2 1		1
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	3 9	938 2	Y	2	3 1		-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 1	904 2	Y	3	1 1		2
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50 1	942 2	Y	3	4 1		1
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	3 9	869 2	Y	3	2 1		2
02	928 N	680	-0-	-248	-0-	46 1	643 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
						34 1						
						3 9						
						3 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287				
09	3480 X	3177	-0-	-303	-0-	162 1	3008 2	N	6			18
10	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	7 9	2834 2	N	16	15 1		19
11	3420 X	2835	-0-	-585	-0-	159 1	2649 2	N	29	27 1		21
12	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	18 9	2852 2	N	18			39
01	3286 X	3153	-0-	-133	-0-	154 1	2993 2	N	2	21 1		20
02	3074 X	2895	-0-	-179	-0-	32 9	2717 2	N	41	39 1		22
						157 1						
						20 9						
						158 1						
						2 9						
						133 1						
						45 9						

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618				
09	3570 X	2210	-0-	-1360	-0-	136 1	2066 2	Y	7	4 1		3
10	3906 X	3451	-0-	-455	-0-	8 9	3259 2	Y	5	8 1		-0-
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	186 1	3638 2	Y	10	3 1		7
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	6 9	3527 2	Y	10	12 1		5
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	202 1	3234 2	Y	11	6 1		10
02	3712 X	2753	-0-	-959	-0-	11 9	2605 2	Y	10	12 1		8
						186 1						
						171 1						
						12 9						
						137 1						
						11 9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	148	1	2242	2	Y	7	4 1	4
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	3	7 1	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2019	2	Y	6	2 1	4
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	Y	6	8 1	2
01	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	101	1	1904	2	Y	6	4 1	4
02	1914 N	1657	-0-	-257	-0-	82	1	1568	2	Y	6	7 1	3

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932				
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	4	2 1	6
10	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	58	1	1022	2	Y	2	5 1	3
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	4	1 1	6
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	65	1	1241	2	Y	4	4 1	6
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	Y	5	2 1	9
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	6	5 1	10

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632				
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	60	1	907	2	Y	3	3 1	2
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	50	1	875	2	Y	1	3 1	-0-
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	46	1	833	2	Y	2		2
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	44	1	840	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	2		2
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	1	3 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3		RRCID -> 177055				COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		5070 X	4967	-0-	-103	-0-	298 1	4665 2	Y	4	4	17 1		37
							4 9							
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	324 1	5023 2	Y	5	5	21 1		21
							6 9							
11		5070 X	5035	-0-	-35	-0-	291 1	4741 2	Y	3	3	9 1		15
							3 9							
12		5208 X	5199	-0-	-9	-0-	300 1	4896 2	Y	3	3			18
							3 9							
01		5363 X	5186	-0-	-177	-0-	347 1	4817 2	Y	20	20	6 1		32
							22 9							
02		5017 X	4811	-0-	-206	-0-	305 1	4504 2	Y	2	2			34
							2 9							

B.M.T. B		WELL #:		1		RRCID -> 177252				COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632		

09		690 N	356	-0-	-334	-0-	23 1	333 2	N	-0-	-0-			55
							17 1	250 2	N	-0-	-0-			55
10		713 N	267	-0-	-446	-0-	17 1	250 2	N	-0-	-0-			55
							18 1	325 2	N	-0-	-0-			55
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	N	-0-	-0-			55
							19 1	333 2	N	-0-	-0-			55
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	N	-0-	-0-			55
							20 1	297 2	N	-0-	-0-			55
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	297 2	N	-0-	-0-			55
02		319 N	317	-0-	-2	-0-								

B. M. T.		WELL #:		136		RRCID -> 177258				COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		

09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	125 1	1892 2	Y	6	6	5 1		4
							7 9							
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	108 1	1897 2	Y	2	2	5 1		1
							2 9							
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	96 1	1724 2	Y	5	5			6
							6 9							
12		1984 N	1690	-0-	-294	-0-	85 1	1604 2	Y	1	1	5 1		2
							1 9							
01		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	90 1	1713 2	Y	5	5			7
							6 9							
02		1769 N	1626	-0-	-143	-0-	81 1	1544 2	Y	1	1	5 1		3
							1 9							

B.M.T.		WELL #:		123		RRCID -> 177666				COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968		

09		1770 N	1627	-0-	-143	-0-	100 1	1521 2	Y	5	5	5 1		5
							6 9							
10		2232 X	1887	-0-	-345	-0-	102 1	1783 2	Y	2	2	5 1		2
							2 9							
11		1860 X	1813	-0-	-47	-0-	95 1	1712 2	Y	5	5			7
							6 9							
12		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	106 1	2015 2	Y	1	1	5 1		3
							1 9							
01		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	95 1	1806 2	Y	5	5			8
							6 9							
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	113 1	2160 2	Y	1	1	6 1		3
							1 9							

B. M. T.		WELL #:		130		RRCID -> 177671				COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455		

09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-			-0-
							3 1	54 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-			-0-
							2 1	45 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-			-0-
							2 1	30 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-			-0-
							3 1	49 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-			-0-
							3 1	50 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 2	N	-0-		8
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	9 1	152 2	N	-0-		8
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	8 1	146 2	N	-0-		8
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	N	-0-		8
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-		8
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
09	4950 X	4815	-0-	-135	-0-	297 1	4501 2	Y	15	8 1	13
10	5115 X	4905	-0-	-210	-0-	264 1	4633 2	Y	7	17 1	3
11	4920 X	4711	-0-	-209	-0-	247 1	4450 2	Y	13	4 1	12
12	5084 X	4890	-0-	-194	-0-	244 1	4632 2	Y	13	16 1	9
01	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	240 1	4538 2	Y	15	8 1	16
02	4669 X	4534	-0-	-135	-0-	225 1	4290 2	Y	17	17 1	16

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	461 2	Y	2		12
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	12 1	211 2	Y	-0-	1 1	11
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	Y	1		12
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	16 1	299 2	Y	1	1 1	12
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	1		13
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	16 1	308 2	Y	1	1 1	13

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	80 1	1210 2	Y	4	2 1	6
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70 1	1219 2	Y	2	5 1	3
11	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	64 1	1143 2	Y	3	1 1	5
12	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	66 1	1248 2	Y	4	4 1	5
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	60 1	1144 2	Y	4	2 1	7
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65 1	1232 2	Y	5	4 1	8

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	570 1	8923 2	Y	36	24 1		67
10	9703 X	9038	-0-	-665	-0-	40 9	8487 2	Y	3	36 1		34
11	9270 X	8941	-0-	-329	-0-	548 1	8406 2	Y	17	12 1		39
12	9703 X	8857	-0-	-846	-0-	3 9	8330 2	Y	15			54
01	9703 X	8328	-0-	-1375	-0-	516 1	7724 2	Y	43	30 1		67
02	9077 X	7781	-0-	-1296	-0-	19 9	7277 2	Y	9			76

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206			
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-			10
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			10
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			10
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	13 2	N	-0-			10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433			
09	3120 X	2601	-0-	-519	-0-	127 1	2474 2	Y	-0-			9
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	73 1	3300 2	Y	1			10
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1 9	3182 2	Y	-0-			10
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	38 1	3201 2	Y	-0-			10
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	5 1	3199 2	Y	-0-			10
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2 1	2625 2	Y	-0-			10

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078			
09	1230 N	773	-0-	-457	-0-	48 1	723 2	Y	2	2 1		3
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	2 9	1273 2	Y	2	5 1		-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	73 1	1207 2	Y	3	1 1		2
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	2 9	1217 2	Y	3	4 1		1
01	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	67 1	1173 2	Y	5	2 1		4
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	3 9	1151 2	Y	4	4 1		4

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720			
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	62 1	1871 2	Y	3	14 1		34
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	6 9	1900 2	Y	4	17 1		21
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	123 1	1866 2	Y	2	7 1		16
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	4 9	1994 2	Y	3			19
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	115 1	1987 2	Y	24	4 1		39
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	2 9	1809 2	Y	2			41

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	127	1	1925	2	Y	6	4	1	2
10	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	109	1	1907	2	Y	3	5	1	-0-
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	108	1	1947	2	Y	6	2	1	4
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	102	1	1932	2	Y	5	7	1	2
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	100	1	1888	2	Y	6	4	1	4
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2407	2	Y	9	8	1	5

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250					
09	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	169	1	2560	2	Y	8	8	1	8
10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	148	1	2598	2	Y	2	9	1	1
11	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	141	1	2531	2	Y	7			8
12	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	138	1	2612	2	Y	1	8	1	1
01	2759 N	2734	-0-	-25	-0-	137	1	2589	2	Y	7			8
02	2581 N	2568	-0-	-13	-0-	128	1	2438	2	Y	2	8	1	2

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182					
09	6960 X	4883	-0-	-2077	-0-	301	1	4565	2	Y	15	9	1	13
10	6603 X	4965	-0-	-1638	-0-	267	1	4690	2	Y	7	18	1	2
11	6000 X	4291	-0-	-1709	-0-	225	1	4054	2	Y	11	4	1	9
12	5766 X	4859	-0-	-907	-0-	243	1	4602	2	Y	13	16	1	6
01	5642 X	4057	-0-	-1585	-0-	203	1	3841	2	Y	12	8	1	10
02	4727 X	4466	-0-	-261	-0-	222	1	4226	2	Y	16	16	1	10

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	324	1	5075	2	Y	9	13	1	50
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	10	9	4836	2	Y	3	19	1	34
11	4860 X	4849	-0-	-11	-0-	3	9	4560	2	Y	8	6	1	36
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	280	1	4735	2	Y	8			44
01	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	9	9	4616	2	Y	10	10	1	44
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	333	1	4884	2	Y	6			50
						11	9							
						331	1							
						7	9							

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT				-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004					
09	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	124	1	1879	2	Y	6	4	1	2
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	7	9	1916	2	Y	3	5	1	-0-
11	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	109	1	1837	2	Y	5	2	1	3
12	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	3	9	1919	2	Y	5	7	1	1
01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	102	1	1836	2	Y	7	4	1	4
02	1885 N	1797	-0-	-88	-0-	6	9	1700	2	Y	7	7	1	4
						97	1							
						8	9							
						89	1							
						8	9							

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520					
09	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	216	1	4200	2	Y	-0-			12
10	4774 X	4393	-0-	-381	-0-	95	1	4296	2	Y	2			14
						2	9							
11	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	52	1	4430	2	Y	-0-			14
12	4712 X	4567	-0-	-145	-0-	7	1	4560	2	Y	-0-			14
01	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	2	1	4561	2	Y	-0-			14
02	4321 X	4103	-0-	-218	-0-	60	1	4043	2	Y	-0-			14

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014					
09	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	232	1	3633	2	Y	6			175
10	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	7	9	3647	2	Y	1			176
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	235	1	3866	2	Y	9	6	1	179
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	1	9	3749	2	Y	8			187
01	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	237	1	3762	2	Y	8	11	1	184
02	3973 X	3777	-0-	-196	-0-	10	9	3529	2	Y	8			192
						229	1							
						9	9							
						271	1							
						9	9							
						239	1							
						9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10143 - 11437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	1719	-0-	-1101	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-		3
10	2914 X	1615	-0-	-1299	-0-	35	1	1580	2	Y	-0-		3
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	18	1	1503	2	Y	-0-		3
12	2542 X	1653	-0-	-889	-0-	2	1	1651	2	Y	-0-		3
01	2356 X	1581	-0-	-775	-0-	1	1	1580	2	Y	-0-		3
02	1653 X	1505	-0-	-148	-0-	22	1	1483	2	Y	-0-		3

BMT		WELL #:		143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10122 - 10778	
09	1230 X	888	-0-	-342	-0-	55	1	830	2	Y	3	3 1	3
10	1271 N	841	-0-	-430	-0-	45	1	795	2	Y	1	3 1	1
11	1140 N	774	-0-	-366	-0-	41	1	731	2	Y	2		3
12	930 N	761	-0-	-169	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	3 1	-0-
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	34	1	650	2	Y	2		2
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	33	1	624	2	Y	-0-	2 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		93	RRCID ->	181931	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9492 - 9553	
09	4080 X	659	-0-	-3421	-0-	41	1	616	2	Y	2	2 1	-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	225	1	3938	2	Y	6	6 1	-0-
11	3990 X	3795	-0-	-195	-0-	199	1	3585	2	Y	10	3 1	7
*12	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	153	1	2897	2	Y	10	11 1	6
*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	2	8 1	-0-
02	3857 X	498	-0-	-3359	-0-	25	1	471	2	Y	2		2

B.M.T.		WELL #:		89	RRCID ->	181942	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9857 - 9953	
09	4290 X	3452	-0-	-838	-0-	213	1	3227	2	Y	11	6 1	5
10	3906 X	3611	-0-	-295	-0-	194	1	3411	2	Y	5	10 1	-0-
11	3540 X	1920	-0-	-1620	-0-	101	1	1813	2	Y	5	2 1	3
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	265	1	5029	2	Y	14	12 1	5
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	452	1	8568	2	Y	28	12 1	21
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	309	1	5886	2	Y	23	24 1	20

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2	RRCID ->	182181	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9158 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	240	1	3576	2	Y	17			41
10	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	19	9	3506	2	Y	12			53
11	4500 X	3570	-0-	-930	-0-	13	9	3366	2	Y	13			66
12	4371 X	3653	-0-	-718	-0-	14	9	3411	2	Y	22	49	1	39
01	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	218	1	3115	2	Y	10			49
02	3712 X	3697	-0-	-15	-0-	24	9	3450	2	Y	17			66
						177	1							
						11	9							
						228	1							
						19	9							

BMT		WELL #:		133	RRCID ->	182661	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9778 - 9826		
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	166	1	2522	2	Y	8	4	1	5
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	9	9	2341	2	Y	4	9	1	-0-
11	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	133	1	2268	2	Y	6	2	1	4
12	2790 N	2379	-0-	-411	-0-	4	9	2253	2	Y	6	8	1	2
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	126	1	2319	2	Y	9	4	1	7
02	2320 N	2111	-0-	-209	-0-	7	9	1997	2	Y	8	8	1	7
						119	1							
						7	9							
						122	1							
						10	9							
						105	1							
						9	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 - 10532		
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	30	1	553	2	N	-0-			-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
11	630 N	425	-0-	-205	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	28	1	510	2	N	-0-			-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
02	406 N	5	-0-	-401	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10421 - 10510		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			25
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	2	N	-0-			25
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	3	1	239	2	N	-0-			25
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			25
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			25
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-			25

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9232 - 9256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486						
09	3810 X	3402	-0-	-408	-0-	166	1	3236	2	Y	-0-			15
10	3968 X	3374	-0-	-594	-0-	73	1	3300	2	Y	1			16
						1	9							
11	3810 X	3162	-0-	-648	-0-	37	1	3125	2	Y	-0-			16
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	7	1	4313	2	Y	-0-			16
01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	2	1	4094	2	Y	-0-			16
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	54	1	3637	2	Y	-0-			16

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144						
09	840 N	718	-0-	-122	-0-	37	1	681	2	N	-0-			23
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-			23
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	40	1	685	2	N	-0-			23
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-			23
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-			23
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	N	-0-			23

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698						
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	256	1	3886	2	Y	12	12	1	10
						13	9							
10	4402 X	4108	-0-	-294	-0-	221	1	3884	2	Y	3	12	1	1
						3	9							
11	4260 X	3846	-0-	-414	-0-	202	1	3633	2	Y	10			11
						11	9							
12	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	203	1	3843	2	Y	2	12	1	1
						2	9							
01	4309 X	3896	-0-	-413	-0-	195	1	3690	2	Y	10			11
						11	9							
02	4031 X	3754	-0-	-277	-0-	187	1	3565	2	Y	2	11	1	2
						2	9							

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149				
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-	142
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	N	33	175
						36	9					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	N	-0-	175
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	29	1	542	2	N	-0-	175
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-	175
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-	70

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832						
09	3270 X	3197	-0-	-73	-0-	197	1	2989	2	Y	10	5	1	5
						11	9							
10	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	178	1	3115	2	Y	5	10	1	-0-
						6	9							
11	3750 X	3133	-0-	-617	-0-	164	1	2960	2	Y	8	3	1	5
						9	9							
12	3875 X	3192	-0-	-683	-0-	159	1	3023	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
01	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	154	1	2918	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
02	3103 X	2567	-0-	-536	-0-	127	1	2430	2	Y	9	11	1	3
						10	9							

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012						
09	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	244	1	3634	2	Y	18			41
						20	9							
10	4433 X	3855	-0-	-578	-0-	243	1	3599	2	Y	12			53
						13	9							
11	4200 X	3874	-0-	-326	-0-	207	1	3652	2	Y	14			67
						15	9							
12	4340 X	4170	-0-	-170	-0-	249	1	3893	2	Y	25	49	1	43
						28	9							
01	4340 X	3971	-0-	-369	-0-	213	1	3745	2	Y	12			55
						13	9							
02	3770 X	3450	-0-	-320	-0-	213	1	3219	2	Y	16			71
						18	9							

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	128 1	1943 2	Y	6	6 1		5
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	113 1	1988 2	Y	2	7 1		-0-
11	2190 N	1971	-0-	-219	-0-	103 1	1862 2	Y	5			5
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	117 1	2212 2	Y	1	6 1		-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	112 1	2125 2	Y	6			6
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103 1	1961 2	Y	1	6 1		1

 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32 1	612 2	N	3			122
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	13 1	587 2	N	2			124
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	6 1	493 2	N	-0-			124
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1 1	499 2	N	-0-			124
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	435 2	10 9	N	9			133
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	6 1	424 2	N	1			134

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	83 1	1255 2	Y	4	4 1		9
10	1612 N	1075	-0-	-537	-0-	58 1	1016 2	Y	1	4 1		6
11	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	71 1	1280 2	Y	3			9
12	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	54 1	1029 2	Y	1	4 1		6
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	52 1	981 2	Y	3			9
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	90 1	1719 2	Y	1	4 1		6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9685 - 9694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			13
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			13
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			13
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			13
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			13
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	23	1	339	2	Y	1			14
						1	9							

B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9636 - 9674				
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	81	1	1225	2	Y	4	2	1	5
						4	9							
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	69	1	1234	2	Y	4	1	1	5
						4	9							
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	67	1	1265	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	70	1	1332	2	Y	4	2	1	7
						4	9							
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	1283	2	Y	5	5	1	7
						6	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9164 - 9180				
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-			20
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2149	2	N	-0-			20
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-			20
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1418	2	N	-0-			20
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			20
02	1363 N	1032	-0-	-331	-0-	48	1	984	2	N	-0-			20

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9128				
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	260	1	3874	2	Y	25			42
						28	9							
10	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	273	1	4054	2	Y	18			60
						20	9							
11	4560 X	4126	-0-	-434	-0-	220	1	3884	2	Y	20			80
						22	9							
12	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	237	1	3711	2	Y	33	65	1	48
						36	9							
01	4495 X	3903	-0-	-592	-0-	209	1	3675	2	Y	17			65
						19	9							
02	4060 X	3870	-0-	-190	-0-	239	1	3605	2	Y	24			89
						26	9							

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583				
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	217	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	197	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	112	1	1705	2	Y	5	6	1	4
10	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	107	1	1883	2	Y	2	6	1	-0-
11	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	90	1	1626	2	Y	4			4
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	5	1	-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	6			6
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	1	6	1	1

BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878					
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	194	1	2938	2	Y	10	5	1	13
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	174	1	3055	2	Y	5	12	1	6
11	3330 X	3111	-0-	-219	-0-	163	1	2939	2	Y	8	2	1	12
12	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	158	1	2989	2	Y	8	11	1	9
01	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	163	1	3084	2	Y	10	6	1	13
02	3045 X	2984	-0-	-61	-0-	148	1	2824	2	Y	11	12	1	12

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434					
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	N	-0-			85
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-			85
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	1824	2	N	-0-			85
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	3	1	1898	2	N	-0-			85
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1	1	1826	2	N	-0-			85
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20	1	1322	2	N	-0-			85

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141					
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	177	1	2631	2	N	-0-			10
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	174	1	2588	2	N	-0-			10
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	134	1	2370	2	N	7			17
12	2728 N	2529	-0-	-199	-0-	152	1	2377	2	N	-0-			17
01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	142	1	2501	2	N	-0-			17
02	2436 N	2414	-0-	-22	-0-	150	1	2264	2	N	-0-			17

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730					
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	73	1	1106	2	Y	4	2	1	2
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	64	1	1122	2	Y	2	4	1	-0-
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	60	1	1072	2	Y	3	1	1	2
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1099	2	Y	3	4	1	1
01	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	58	1	1099	2	Y	4	2	1	3
02	1102 N	1068	-0-	-34	-0-	53	1	1011	2	Y	4	4	1	3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	172	1	3198	2	N	-0-	1 1	1
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	171	1	3050	2	N	-0-	1 1	-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	166	1	2871	2	N	1	1 1	-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	1		1
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	169	1	3210	2	N	1	2 1	-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	142	1	2903	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226					
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	164	1	2445	2	Y	-0-		19
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2247	2	Y	1		20
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	2321	2	Y	-0-		20
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	155	1	2419	2	Y	8	21 1	7
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	-0-		7
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	2	Y	-0-		7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266					
09	1470 N	1200	-0-	-270	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-		2
10	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	28	1	1275	2	Y	-0-		2
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	Y	-0-		2
12	1240 N	303	-0-	-937	-0-	303	2			Y	-0-		2
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1	1	2331	2	Y	-0-		2
02	1305 N	1290	-0-	-15	-0-	19	1	1271	2	Y	-0-		2

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833					
09	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	116	1	1758	2	Y	6	3 1	20
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	Y	3	8 1	15
11	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	96	1	1735	2	Y	5	1 1	19
12	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	94	1	1787	2	Y	5	7 1	17
01	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	93	1	1757	2	Y	6	4 1	19
02	1769 N	1752	-0-	-17	-0-	87	1	1658	2	Y	6	7 1	18
						7	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	18 2	Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	249 2	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	30 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	21 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	17 2	Y	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	49 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675			
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	154	2342 2	Y	8	9 1	14
10	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	144	2529 2	Y	2	9 1	7
11	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	155	2793 2	Y	8		15
12	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	156	2954 2	Y	2	9 1	8
01	2728 X	2436	-0-	-292	-0-	122	2306 2	Y	7		15
02	2871 X	1714	-0-	-1157	-0-	85	1628 2	Y	1	8 1	8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196			
09	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	99	1834 2	N	27	34 1	38
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	140	2500 2	N	21	40 1	19
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	159	2739 2	N	40	38 1	21
12	3100 N	3235	-0-	135	135	167	3036 2	N	29		50
01	3100 N	3301	-0-	201	336	163	3101 2	N	34	62 1	22
02	2900 N	2990	-0-	90	426	137	2796 2	N	52	53 1	21

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054			
09	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	249	3711 2	N	-0-		36
10	4774 X	4226	-0-	-548	-0-	267	3959 2	N	-0-		36
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	343	6062 2	N	8		44
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	285	4455 2	N	3		47
01	4216 X	3709	-0-	-507	-0-	200	3509 2	N	-0-		47
02	4466 X	3125	-0-	-1341	-0-	193	2922 2	N	9		56

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1250	2	N	1			118
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	N	1			119
11	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	14	1	1187	2	N	-0-			119
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	2	1	1257	2	N	14			133
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-			133
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	N	-0-			133

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			40
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-			40
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-			40
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-			40
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			40
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-			40

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958					
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586					
09	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	135	1	2043	2	Y	7	4	1	3
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	120	1	2097	2	Y	3	6	1	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	Y	6	2	1	4
12	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	110	1	2082	2	Y	6	8	1	2
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2201	2	Y	7	4	1	5
02	2233 N	2154	-0-	-79	-0-	107	1	2038	2	Y	8	8	1	5

B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744					
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	2	1	1	5
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	1	4	1	2
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	41	1	730	2	Y	2	1	1	3
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	40	1	760	2	Y	2	3	1	2
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	38	1	712	2	Y	2	2	1	2
02	754 N	723	-0-	-31	-0-	36	1	684	2	Y	3	3	1	2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9157 - 9164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68 1	1011 2	Y	-0-		14
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	91 1	1344 2	Y	-0-		14
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70 1	1240 2	Y	-0-		14
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	79 1	1238 2	Y	5	10 1	9
							6 9					
01		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	69 1	1210 2	Y	-0-		9
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85 1	1283 2	Y	-0-		9

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10532 - 10591		
09		2940 X	2819	-0-	-121	-0-	138 1	2681 2	Y	-0-		11
10		3038 X	2905	-0-	-133	-0-	63 1	2841 2	Y	1		12
							1 9					
11		2970 X	2771	-0-	-199	-0-	32 1	2739 2	Y	-0-		12
12		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	4 1	2825 2	Y	-0-		12
01		3069 X	2814	-0-	-255	-0-	1 1	2813 2	Y	-0-		12
02		2726 X	2669	-0-	-57	-0-	39 1	2630 2	Y	-0-		12

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9090 - 9180		
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	153 1	2285 2	Y	-0-		16
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	154 1	2284 2	Y	-0-		16
11		2460 N	2404	-0-	-56	-0-	129 1	2275 2	Y	-0-		16
12		2511 N	2382	-0-	-129	-0-	142 1	2229 2	Y	10	20 1	6
							11 9					
01		2449 N	2268	-0-	-181	-0-	122 1	2146 2	Y	-0-		6
02		2320 N	2154	-0-	-166	-0-	134 1	2020 2	Y	-0-		6

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10624 - 10644		
09		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	323 1	4896 2	N	11	12 1	7
							12 9					
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	291 1	4407 2	N	13	15 1	5
							14 9					
11		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	320 1	5121 2	N	7	8 1	4
							8 9					
12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	269 1	4095 2	N	6	4 1	6
							7 9					
01		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	347 1	4788 2	N	10	8 1	8
							11 9					
*02		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	323 1	4349 2	N	6	4 1	1 6 9
							7 9					

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9564 - 10740		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		2
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	4 1	305 2	Y	-0-		2
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 2	Y	-0-		2
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		2
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 2	Y	-0-		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. B		WELL #: 5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	5073	-0-	-207	-0-	304	1	4758	2	Y	10	13	1		18	
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	11	9	321	1	Y	50	47	1		21	
11	5310 X	5039	-0-	-271	-0-	55	9	291	1	Y	6	19	1		8	
12	5487 X	5091	-0-	-396	-0-	7	9	293	1	Y	6				14	
01	5487 X	5121	-0-	-366	-0-	293	1	344	1	Y	12	12	1		14	
02	4988 X	4654	-0-	-334	-0-	13	9	295	1	Y	4				18	
						4	9									
B.M.T.		WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635						
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	1				1	
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	1	9	3	1	Y	-0-	1	1		-0-	
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	4	1	Y	-0-				-0-	
12	403 N	235	-0-	-168	-0-	12	1	12	1	Y	1	1	1		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	Y	1	1	1		-0-	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	1	9	4	1	Y	-0-				-0-	
B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002				TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550						
09	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	83	1	1297	2	Y	8	11	1		16	
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	9	9	83	1	Y	162	122	1		56	
11	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	178	9	66	1	Y	5	42	1		19	
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	6	9	100	1	Y	4				23	
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	4	9	110	1	Y	9	14	1		18	
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	10	9	101	1	Y	2				20	
						2	9									
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142						
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	349	1	5199	2	Y	-0-				25	
10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	360	1	5333	2	Y	-0-				25	
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	285	1	5033	2	Y	-0-				25	
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	2	Y	17	31	1		11	
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	19	9	286	1	Y	-0-				11	
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	308	1	5027	2	Y	-0-				11	
								4650	2	Y	-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2950	-0-	-50	-0-	182	1	2758	2	Y	9	5	1	14
10	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	109	1	2749	2	Y	4	11	1	7
11	3120 X	2880	-0-	-240	-0-	151	1	2720	2	Y	8	2	1	13
12	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	139	1	2638	2	Y	7	10	1	10
01	3224 X	2687	-0-	-537	-0-	134	1	2543	2	Y	9	4	1	15
02	2842 X	2592	-0-	-250	-0-	129	1	2452	2	Y	10	10	1	15

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	26	1	413	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	19	1	281	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	70 1	1048 2	Y	-0-		7
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76 1	1134 2	Y	-0-		7
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62 1	1102 2	Y	-0-		7
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73 1	1137 2	Y	4	8 1	3
						4 9					
01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	64 1	1120 2	Y	-0-		3
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71 1	1070 2	Y	-0-		3

B. M. T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	54 1	808 2	Y	-0-		45
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	59 1	884 2	Y	-0-		45
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	44 1	785 2	Y	-0-		45
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55 1	866 2	Y	-0-		45
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	44 1	771 2	Y	-0-		45
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	47 1	713 2	Y	1		46
						1 9					

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116 1	1726 2	Y	-0-		7
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	108 1	1596 2	Y	-0-		7
11	2010 N	1572	-0-	-438	-0-	84 1	1488 2	Y	-0-		7
12	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	103 1	1617 2	Y	7	11 1	3
						8 9					
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	89 1	1568 2	Y	-0-		3
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	101 1	1530 2	Y	-0-		3

B. M. T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	15 1	237 2	Y	8	13 1	18
						9 9					
10	341 N	208	-0-	-133	-0-	11 1	166 2	Y	28	33 1	13
						31 9					
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	9 1	142 2	Y	6	15 1	4
						7 9					
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1	582 2	Y	5		9
						6 9					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36 1	506 2	Y	9	10 1	8
						10 9					
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	458 2	Y	4		12
						4 9					

B. M. T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188		
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	38 1	601 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	40 1	620 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33 1	537 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	29 1	472 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	32 1	444 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	374	-0-	-177	-0-	24 1	350 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	93 1	1821 2	Y	-0-		7
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	42 1	1895 2	Y	-0-		7
11	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	22 1	1883 2	Y	-0-		7
12	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	3 1	1947 2	Y	-0-		7
01	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1 1	1946 2	Y	-0-		7
02	1856 N	1845	-0-	-11	-0-	27 1	1818 2	Y	-0-		7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	42 1	628 2	Y	-0-	19
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	42 1	625 2	Y	-0-	19
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	36 1	630 2	Y	-0-	19
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	657 2	Y	-0-	19
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	35 1	626 2	Y	-0-	19
02	638 N	637	-0-	-1	-0-	39 1	598 2	Y	-0-	19

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874		
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	159 1	3103 2	N	6	105
						7 9				
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	73 1	3292 2	N	10	115
						11 9				
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	34 1	2899 2	N	7	122
						8 9				
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	5 1	2995 2	N	7	129
						8 9				
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1 1	3137 2	N	16	145
						18 9				
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	41 1	2793 2	N	12	157
						13 9				

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970			
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	158 1	2391 2	Y	8	4 1	5
						9 9					
10	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	160 1	2803 2	Y	4	9 1	-0-
						4 9					
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	146 1	2618 2	Y	7	2 1	5
						8 9					
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	136 1	2584 2	Y	7	9 1	3
						8 9					
01	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	137 1	2604 2	Y	8	4 1	7
						9 9					
02	2581 N	2537	-0-	-44	-0-	126 1	2401 2	Y	9	10 1	6
						10 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874								
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	472	1	7163	2	Y	24	15	1			23
						26	9									
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	587	1	10297	2	Y	16	33	1			6
						18	9									
11	10350 X	10289	-0-	-61	-0-	540	1	9719	2	Y	27	8	1			25
						30	9									
12	10695 X	10216	-0-	-479	-0-	510	1	9676	2	Y	27	35	1			17
						30	9									
01	10912 X	9876	-0-	-1036	-0-	494	1	9349	2	Y	30	17	1			30
						33	9									
02	10208 X	6948	-0-	-3260	-0-	345	1	6574	2	Y	26	32	1			24
						29	9									

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260								
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120								
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	91	1	1384	2	N	-0-					27
10	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	87	1	1318	2	N	-0-					27
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					27
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	N	-0-					27
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	2	N	-0-					27
02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	84	1	1128	2	N	-0-					27

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314								
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	Y	-0-					21
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1825	2	Y	-0-					21
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1798	2	Y	-0-					21
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	6	21	1			6
						7	9									
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					6
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	-0-					6

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	97	1	1476	2	N	-0-					47
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	N	-0-					47
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	99	1	1582	2	N	-0-					47
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1513	2	N	-0-					47
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	111	1	1531	2	N	-0-					47
02	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	100	1	1345	2	N	-0-					47

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

09	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	137	1	2081	2	Y	7	4	1			6
10	2883 X	1668	-0-	-1215	-0-	90	1	1575	2	Y	3	8	1			1
11	2520 X	2039	-0-	-481	-0-	107	1	1926	2	Y	5	2	1			4
12	2604 X	1971	-0-	-633	-0-	98	1	1867	2	Y	5	7	1			2
01	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	106	1	2007	2	Y	6	4	1			4
02	2146 X	1402	-0-	-744	-0-	70	1	1326	2	Y	5	7	1			2

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

09	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-					174
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-					174
11	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	115	1	2039	2	Y	-0-					174
12	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	130	1	2037	2	Y	-0-					174
01	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	113	1	1983	2	Y	-0-					174
02	2088 N	1911	-0-	-177	-0-	119	1	1792	2	Y	-0-					174

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	71	1	1056	2	N	1					123
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	2					125
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	58	1	1032	2	N	2					127
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	73	1	1145	2	N	-0-					127
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	N	-0-					127
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	-0-					127

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
09	2735 N	2735 -0- -0- -0-	169 1 2557 2 Y	8	4 1	12					
10	2201 N	1202 -0- -999 -0-	65 1 1135 2 Y	2	9 1	5					
11	2220 N	1643 -0- -577 -0-	86 1 1553 2 Y	4	1 1	8					
12	2294 N	2200 -0- -94 -0-	110 1 2083 2 Y	6	7 1	7					
01	2043 N	2043 -0- -0- -0-	102 1 1935 2 Y	5	4 1	8					
02	2093 N	2093 -0- -0- -0-	104 1 1980 2 Y	8	8 1	8					

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176		
09	2400 N	2110 -0- -290 -0-	130 1 1980 2 Y	-0-		10					
10	2480 N	2191 -0- -289 -0-	136 1 2055 2 Y	-0-		10					
11	2385 N	2385 -0- -0- -0-	140 1 2245 2 Y	-0-		10					
12	2237 N	2237 -0- -0- -0-	137 1 2089 2 Y	10		20					
01	2201 N	2164 -0- -37 -0-	147 1 2017 2 Y	-0-		20					
02	2320 N	1991 -0- -329 -0-	137 1 1848 2 Y	5		25					

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974		
09	586 X	586 -0- -0- -0-	36 1 548 2 Y	2	1 1	1					
10	404 N	404 -0- -0- -0-	22 1 382 2 Y	-0-	1 1	-0-					
11	270 N	38 -0- -232 -0-	2 1 36 2 Y	-0-		-0-					
12	620 N	184 -0- -436 -0-	9 1 175 2 Y	-0-		-0-					
01	403 N	179 -0- -224 -0-	9 1 170 2 Y	-0-		-0-					
02	104 N	104 -0- -0- -0-	5 1 99 2 Y	-0-		-0-					

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668		
09	660 N	611 -0- -49 -0-	38 1 571 2 Y	2	1 1	11					
10	682 N	580 -0- -102 -0-	31 1 548 2 Y	1	4 1	8					
11	630 N	547 -0- -83 -0-	29 1 517 2 Y	1		9					
12	620 N	582 -0- -38 -0-	29 1 551 2 Y	2	2 1	9					
01	589 N	522 -0- -67 -0-	26 1 494 2 Y	2	1 1	10					
02	522 N	407 -0- -115 -0-	20 1 385 2 Y	2	1 1	11					

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367		
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		N		-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #:		4	RRCID ->	220245	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 9285 - 9292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-	14
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-	14
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-	14
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	Y	-0-	14
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	Y	-0-	14
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	69	1	1045	2	Y	-0-	14

WARREN, W. K.				WELL #:	1	RRCID ->	221156	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9033 - 9105
09	2190 N	1915	-0-	-275	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-	28
10	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	123	1	1870	2	Y	1	29
						1	9					
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1975	2	Y	-0-	29
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	3	32
						3	9					
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	157	1	2161	2	Y	-0-	32
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2078	2	Y	1	33
						1	9					

B.M.T.				WELL #:	152	RRCID ->	222753	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10748 - 10778
09	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	123	1	1863	2	Y	6	3 1 10
						7	9					
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	3	8 1 5
						3	9					
11	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	98	1	1766	2	Y	5	2 1 8
						6	9					
12	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	101	1	1907	2	Y	5	7 1 6
						6	9					
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	7	4 1 9
						8	9					
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	Y	7	8 1 8
						8	9					

TAUBMAN				WELL #:	6	RRCID ->	223361	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9174 - 9256
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	3
10	589 N	83	-0-	-506	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	3
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	3
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	3
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	3
02	203 N	94	-0-	-109	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	3

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8472 - 9922
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	26	1	500	2	N	-0-		99
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	12		111
						13	9						
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	6	1	540	2	N	2		113
						2	9						
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	5		118
						6	9						
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-		118
02	522 N	390	-0-	-132	-0-	6	1	384	2	N	-0-		118

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210				
09	2760 X	2208	-0-	-552	-0-	137	1	2071	2	Y	-0-		37
10	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	194	1	2937	2	Y	1		38
						1	9						
11	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-		38
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	195	1	2968	2	Y	4		42
						4	9						
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	-0-		42
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	214	1	2882	2	Y	2		44
						2	9						

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312				
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	2	N	-0-		13
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	2	N	-0-		13
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	20	1	360	2	N	-0-		13
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	2	N	-0-		13
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-		13
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	21	1	326	2	N	-0-		13

BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-	11
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	-0-	11
11	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	141	1	2492	2	Y	-0-	11
12	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	152	1	2384	2	Y	11	5
						12	9					
01	2821 X	2554	-0-	-267	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-	5
02	2552 X	2485	-0-	-67	-0-	154	1	2331	2	Y	-0-	5

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079			
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	93	1	1413	2	Y	-0-	24
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	94	1	1419	2	Y	1	25
						1	9					
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-	25
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	2	27
						2	9					
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	116	1	1605	2	Y	-0-	27
02	1682 N	1550	-0-	-132	-0-	107	1	1442	2	Y	1	28
						1	9					

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	2	N	-0-	66
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	N	-0-	66
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	160	1	2552	2	N	3	69
						3	9					
12	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	163	1	2479	2	N	-0-	69
01	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	167	1	2304	2	N	-0-	69
02	2929 X	2333	-0-	-596	-0-	161	1	2170	2	N	2	71
						2	9					

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222			
09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	76	1	1153	2	Y	4	13
						4	9					
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	2	10
						2	9					
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	4	13
						4	9					
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	4	13
						4	9					
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1211	2	Y	4	15
						4	9					
02	1276 N	1191	-0-	-85	-0-	59	1	1128	2	Y	4	15
						4	9					

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	193 1	2878 2	Y	7		24
10	3782 X	3386	-0-	-396	-0-	214 1	3166 2	Y	5		29
11	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	168 1	2970 2	Y	6		35
12	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	201 1	3151 2	Y	10	26 1	19
01	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	175 1	3070 2	Y	5		24
02	3161 X	2995	-0-	-166	-0-	186 1	2801 2	Y	7		31

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476			
09	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	127 1	1922 2	Y	6	4 1	2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1977 2	Y	3	5 1	-0-
11	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	105 1	1882 2	Y	5	2 1	3
12	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	106 1	2019 2	Y	6	7 1	2
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	105 1	1982 2	Y	5	4 1	3
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	97 1	1845 2	Y	7	8 1	2

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	47 1	716 2	Y	-0-		12
10	899 N	522	-0-	-377	-0-	32 1	490 2	Y	-0-		12
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	31 1	504 2	Y	-0-		12
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	45 1	683 2	Y	1		13
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77 1	1055 2	Y	-0-		13
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72 1	977 2	Y	-0-		13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	N	69
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	69
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	2	N	69
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1748	2	N	69
01	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	107	1	1471	2	N	69
02	1798 N	1146	-0-	-652	-0-	79	1	1067	2	N	69

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315			
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	321	1	4779	2	Y	33
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	341	1	5059	2	Y	33
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	271	1	4793	2	Y	33
12	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	325	1	5091	2	Y	13
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	19	9				13
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	284	1	4988	2	Y	13
						305	1	4612	2	Y	13

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352			
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	N	37
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	N	38
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	38
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	38
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	38

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880			
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	127	1	1929	2	Y	3
						7	9				
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	Y	-0-
						3	9				
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	2	Y	3
						6	9				
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	2
						7	9				
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	3
						6	9				
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	Y	2
						8	9				

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132			
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	9
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	9
11	660 N	479	-0-	-181	-0-	26	1	453	2	Y	9
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	36	1	557	2	Y	3
						3	9				
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	28	1	496	2	Y	3
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	3		39
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-		39
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-		39
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-		39
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		39
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-		39

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126				
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	135	1	2116	2	Y	1	7 1	14
10	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-		14
11	2700 N	1996	-0-	-704	-0-	115	1	1878	2	Y	3	2 1	15
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	2	Y	3		18
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y	3	4 1	17
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	2	Y	2		19

PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		7
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-		7
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-		7
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		7

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200				
09	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	144	1	2177	2	Y	7	4 1	4
10	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	101	1	1766	2	Y	3	7 1	-0-
11	2550 X	1608	-0-	-942	-0-	84	1	1520	2	Y	4	1 1	3
12	2635 X	1559	-0-	-1076	-0-	78	1	1477	2	Y	4	6 1	1
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	74	1	1397	2	Y	5	2 1	4
02	2262 X	1376	-0-	-886	-0-	68	1	1302	2	Y	5	5 1	4

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027				
09	2700 N	2584	-0-	-116	-0-	155	1	2428	2	Y	1	9 1	15
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	162	1	2515	2	Y	-0-		15
11	2700 N	2534	-0-	-166	-0-	146	1	2385	2	Y	3	2 1	16
12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	151	1	2470	2	Y	3		19
01	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	171	1	2372	2	Y	3	4 1	18
02	2436 N	2235	-0-	-201	-0-	142	1	2091	2	Y	2		20

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	Y	4	2	1	8
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	63	1	1101	2	Y	2	5	1	5
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	2	Y	3	1	1	7
12	1209 N	465	-0-	-744	-0-	23	1	441	2	Y	1	3	1	5
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	53	1	1005	2	Y	3	2	1	6
02	1131 N	918	-0-	-213	-0-	46	1	869	2	Y	3	4	1	5

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632		
09	600 N	463	-0-	-137	-0-	29	1	433	2	Y	1			2
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	1	2	1	1
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	2			3
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	2	3	1	2
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	3	2	1	3
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	2	3	1	2

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584		
09	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	162	1	2461	2	Y	8	4	1	5
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2513	2	Y	4	9	1	-0-
11	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	118	1	2132	2	Y	6	2	1	4
12	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	131	1	2482	2	Y	7	8	1	3
01	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	133	1	2511	2	Y	8	4	1	7
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119	1	2274	2	Y	9	9	1	7

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957		
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
JARAL		WELL #:		5	RRCID ->	208783	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10722 - 11574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 9780 - 9800	
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	740 2	1 9	Y	1		3
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		Y	-0-	2 1	1
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-		1
12		775 N	212	-0-	-563	-0-	212 2		Y	-0-		1
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10146 - 10166	
09		1380 N	1089	-0-	-291	-0-	1081 2	8 9	Y	7		18
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2005 2	10 9	Y	9	17 1	10
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1573 2	40 9	Y	36	10 1	36
12		1116 N	586	-0-	-530	-0-	569 2	17 9	Y	15	25 1	26
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-	16 1	10
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-			Y	-0-		10

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9730 - 10180	
09		570 N	316	-0-	-254	-0-	315 2	1 9	Y	1		3
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	2 1	1
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		1
12		341 N	43	-0-	-298	-0-	43 2		Y	-0-	1 1	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.10108 - 10130	
09		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1269 2	6 9	Y	5		13
10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1302 2	4 9	Y	4	11 1	6
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1771 2	28 9	Y	25	7 1	24
12		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1052 2	20 9	Y	18	20 1	22
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026 2	28 9	Y	25	29 1	18
02		1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1723 2	15 9	Y	14		32

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9796 - 9926	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10420 - 10500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	119 1	1015 2	Y	28			68
						31 9						
10	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	205 1	1046 2	Y	-0-			68
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	61 1	924 2	Y	15			83
						17 9						
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	753 2		Y	-0-			83
01	1240 N	774	-0-	-466	-0-	13 1	758 2	Y	3			86
						3 9						
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-			86

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890	
09	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	137 1	1166 2	Y	-0-			7
10	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	206 1	1051 2	Y	-0-			7
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86 1	1304 2	Y	-0-			7
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-			7
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31 1	1826 2	Y	-0-			7
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			Y	-0-			7

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9960 - 9992	
09	840 N	338	-0-	-502	-0-	35 1	303 2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	506	-0-	-920	-0-	83 1	423 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	28 1	430 2	Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	123	-0-	-373	-0-	2 1	121 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10442 - 10474	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	102 1	874 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	779	-0-	-368	-0-	127 1	652 2	Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45 1	685 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	441	-0-	-582	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	443	-0-	-332	-0-	7 1	436 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	635	-0-	-175	-0-	67 1	568 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	74 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	26 1	386 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	311	-0-	-340	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	5 1	318 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #: 13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #: 14		RRCID -> 141845		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342				
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	35 1	299 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	62 1	318 2	Y	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	465 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10 1	583 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #: 15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #: B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851				
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	178 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	24 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	221 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548				
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	105 1	895 2	Y	-0-			1
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	155 1	795 2	Y	-0-			1
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	57 1	857 2	Y	-0-			1
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	601 2		Y	-0-			1
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	15 1	883 2	Y	-0-			1
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86 1	737 2	Y	-0-	-0-			1
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	131 1	669 2	Y	-0-	-0-			1
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51 1	776 2	Y	-0-	-0-			1
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	602 2		Y	-0-	-0-			1
01	806 N	533	-0-	-273	-0-	9 1	524 2	Y	-0-	-0-			1
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	-0-			1

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164	
09	4800 X	4387	-0-	-413	-0-	4332 2	55 9	Y	50				112
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941 2	22 9	Y	20	84 1			48
11	4320 X	3903	-0-	-417	-0-	3820 2	83 9	Y	75	26 1			97
12	4526 X	400	-0-	-4126	-0-	390 2	10 9	Y	9	52 1			54
01	4960 X	531	-0-	-4429	-0-	521 2	10 9	Y	9	38 1			25
02	4640 X	1176	-0-	-3464	-0-	1161 2	15 9	Y	14				39

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418	
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 2	7 9	Y	6				14
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	630 2		Y	-0-	9 1			5
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	469 2		Y	-0-	1 1			4
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2 1			2
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	159 2		Y	-0-	1 1			1
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-				1

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
09	4950 X	2638	-0-	-2312	-0-	2638 2		Y	-0-				85
10	5115 X	773	-0-	-4342	-0-	765 2	8 9	Y	7				92
11	4590 X	485	-0-	-4105	-0-	472 2	13 9	Y	12	104 1			-0-
12	4030 X	575	-0-	-3455	-0-	575 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	4030 X	73	-0-	-3957	-0-	73 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "2042"		WELL #: 7		RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2387 2	9 9	Y	8			18
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	2443 2	11 9	Y	10	18 1		10
11	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	1978 2	47 9	Y	43	11 1		42
12	2480 X	1756	-0-	-724	-0-	1711 2	45 9	Y	41	40 1		43
01	2480 X	2299	-0-	-181	-0-	2253 2	46 9	Y	42	52 1		33
02	2320 X	1852	-0-	-468	-0-	1827 2	25 9	Y	23			56

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #: 2		RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756				
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123 2	9 9	Y	8			17
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039 2	7 9	Y	6	15 1		8
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2158 2	36 9	Y	33	9 1		32
12	2201 N	1763	-0-	-438	-0-	1731 2	32 9	Y	29	30 1		31
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2253 2	32 9	Y	29	36 1		24
02	2117 N	1243	-0-	-874	-0-	1231 2	12 9	Y	11			35

K & H FEE "2042"		WELL #: 6		RRCID -> 169531		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 14		RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 173766		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886				
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	116 1	993 2	Y	-0-			3
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	138 1	708 2	Y	-0-			3
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	49 1	745 2	Y	-0-			3
12	1147 N	542	-0-	-605	-0-	542 2		Y	-0-			3
01	837 N	577	-0-	-260	-0-	10 1	567 2	Y	-0-			3
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			Y	-0-			3

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #: 1		RRCID -> 174745		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858				
09	3420 X	2086	-0-	-1334	-0-	217 1	1852 2	Y	15			35
						17 9						
10	4123 X	2132	-0-	-1991	-0-	349 1	1783 2	Y	-0-			35
11	3660 X	1836	-0-	-1824	-0-	113 1	1713 2	Y	9			44
						10 9						
12	3782 X	823	-0-	-2959	-0-	823 2		Y	-0-			44
01	2170 X	1349	-0-	-821	-0-	22 1	1326 2	Y	1			45
						1 9						
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-			Y	-0-			45

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750		
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	102	1	871	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	169	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	916	-0-	-164	-0-	57	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	631	-0-	-361	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	13	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852		
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	846	-0-	-549	-0-	138	1	708	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	352	-0-	-428	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	301	-0-	-567	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	256	-0-	-581	-0-	4	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968		
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	63	1	537	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	510	-0-	-389	-0-	83	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	294	-0-	-326	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254		
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																		
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
K & H FEE 'B' 1569													WELL #:	2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2		N	-0-				42						
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		1986	2		N	-0-				42						
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		2309	2	56 9	N	51	93 1			-0-						
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-		2683	2		N	-0-				-0-						
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-		2896	2		N	-0-				-0-						
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-		2653	2		N	-0-				-0-						
KILLAM & HURD FEE 1614													WELL #:	3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
09	1020 N	824	-0-	-196	-0-	-0-		824	2		Y	-0-				-0-						
10	1054 N	810	-0-	-244	-0-	-0-		810	2		Y	-0-				-0-						
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	-0-		910	2		Y	-0-				-0-						
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	-0-		724	2		Y	-0-				-0-						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2		Y	-0-				-0-						
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		963	2		Y	-0-				-0-						
KILLAM & HURD FEE 1689													WELL #:	3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-		696	2		Y	-0-				-0-						
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	-0-		645	2		Y	-0-				-0-						
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	-0-		684	2		Y	-0-				-0-						
12	713 N	490	-0-	-223	-0-	-0-		490	2		Y	-0-				-0-						
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-		604	2		Y	-0-				-0-						
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
BRUNI MINERAL "D"													WELL #:	1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
K&H FEE 942													WELL #:	4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	-0-		1046	2		Y	-0-				35						
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	-0-		922	2	19 9	Y	17				52						
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	-0-		947	2	17 9	Y	15				67						
12	1085 N	637	-0-	-448	-0-	-0-		637	2		Y	-0-				67						
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-		894	2		Y	-0-				67						
02	928 N	843	-0-	-85	-0-	-0-		843	2		Y	-0-				67						
KILLAM & HURD FEE 1690													WELL #:	4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		1242	2	3 9	Y	3				6						
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	-0-		1086	2		Y	-0-	4 1			2						
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		1115	2		Y	-0-				2						
12	1302 N	807	-0-	-495	-0-	-0-		807	2		Y	-0-	1 1			1						
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	2		Y	-0-	1 1			-0-						
02	1073 N	1012	-0-	-61	-0-	-0-		1012	2		Y	-0-				-0-						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			63
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			63
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			63
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			63
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			63
02	1247 N	644	-0-	-603	-0-	644	2		Y	-0-			63

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
09	450 N	54	-0-	-396	-0-	54	2		Y	-0-		-0-	
10	620 N	57	-0-	-563	-0-	57	2		Y	-0-		-0-	
11	600 N	96	-0-	-504	-0-	96	2		Y	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1188	2	13 9	Y	12			26
10	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1132	2	4 9	Y	4	19 1		11
11	1200 N	935	-0-	-265	-0-	918	2	17 9	Y	15	6 1		20
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-	10 1		10
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	6 1		4
02	899 N	565	-0-	-334	-0-	559	2	6 9	Y	5			9

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	504	-0-	-240	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4194	2	21 9	Y	19			48
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	2	13 9	Y	12			60
11	6030 X	5104	-0-	-926	-0-	5085	2	19 9	Y	17	66 1		11
12	6231 X	5882	-0-	-349	-0-	5831	2	51 9	Y	46			57
01	6231 X	4978	-0-	-1253	-0-	4967	2	11 9	Y	10			67
02	4930 X	4306	-0-	-624	-0-	4281	2	25 9	Y	23	49 1		41

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134	
09	4170 X	2976	-0-	-1194	-0-	2963	2	13 9	Y	12			25
10	4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3827	2	19 9	Y	17			42
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3426	2	19 9	Y	17	51 1		8
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	2	50 9	Y	45			53
01	3844 X	3380	-0-	-464	-0-	3368	2	12 9	Y	11			64
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3110	2	29 9	Y	26	49 1		41

K&H FEE		WELL #:		4	RRCID ->	294244	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7847 - 7858	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 N		5	-0-	-9	-0-	5	2		Y	-0-				-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-	
11	13 N		13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-	
12	15 N		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	
01	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
02	13 N		10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916								
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1537	2	Y	5	2	1	5	
							6	9								
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	2	5	1	2	
							2	9								
11	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	-0-	71	1	1272	2	Y	4	1	1	5	
							4	9								
12	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	-0-	73	1	1387	2	Y	4	4	1	5	
							4	9								
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	77	1	1453	2	Y	4	2	1	7	
							4	9								
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	Y	6	5	1	8	
							7	9								

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212								
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	4682	2	Y	-0-			46	
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	4868	2	Y	-0-			46	
11	5220 X	4889	-0-	-331	-0-	-0-	369	1	4520	2	Y	-0-			46	
12	5394 X	4845	-0-	-549	-0-	-0-	364	1	4478	2	Y	3			49	
							3	9								
*01	5394 X	4831	-0-	-563	-0-	-0-	363	1	4468	2	Y	-0-			49	
02	4901 X	4301	-0-	-600	-0-	-0-	303	1	3996	2	Y	2			51	
							2	9								

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	143	1 1735 2	Y	-0-		41
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1 1779 2	Y	-0-		41
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	131	1 1610 2	Y	-0-		41
12	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	132	1 1628 2	Y	3		44
						3	9				
01	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	138	1 1698 2	Y	1		45
						1	9				
02	1682 N	1561	-0-	-121	-0-	110	1 1449 2	Y	2		47
						2	9				

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250			
09	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	159	1 2498 2	Y	1	6 1	18
						1	9				
10	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	165	1 2552 2	Y	-0-		18
11	2550 X	2539	-0-	-11	-0-	146	1 2375 2	Y	16	11 1	23
						18	9				
12	2759 N	2504	-0-	-255	-0-	144	1 2346 2	Y	13		36
						14	9				
01	2728 N	2324	-0-	-404	-0-	155	1 2155 2	Y	13	18 1	31
						14	9				
02	2465 N	2300	-0-	-165	-0-	146	1 2147 2	Y	6		37
						7	9				

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975			
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1 292 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	178	-0-	-318	-0-	11	1 167 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	76	-0-	-374	-0-	4	1 72 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	46	-0-	-264	-0-	3	1 43 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1 296 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466			
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	38	1 598 2	Y	14	25 1	56
						15	9				
10	868 N	666	-0-	-202	-0-	39	1 608 2	Y	17	37 1	36
						19	9				
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	36	1 580 2	Y	12	20 1	28
						13	9				
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	36	1 594 2	Y	11		39
						12	9				
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1 611 2	Y	53	20 1	72
						58	9				
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	38	1 559 2	Y	9		81
						10	9				

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563							
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	6	4	1	2
							7	9							
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	5			7
							6	9							
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	5	1	67	2	Y	3			8
							3	9							

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614							
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	1			2
							1	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	54	1	845	2	Y	3	149
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	54	1	841	2	Y	-0-	149
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	47	1	767	2	Y	3	152
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-	152
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-	152
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	99	60
						109	9					

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	91	-0-	-498	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	61	1	925	2	Y	3	2
10	1519 N	951	-0-	-568	-0-	51	1	899	2	Y	1	3
11	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	68	1	1227	2	Y	3	1
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	3	4
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	4	2
02	1247 N	997	-0-	-250	-0-	49	1	944	2	Y	4	4

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	62	1	943	2	Y	3	2
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	2	3
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	51	1	918	2	Y	3	1
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	49	1	933	2	Y	3	4
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	48	1	905	2	Y	3	2
02	928 N	922	-0-	-6	-0-	46	1	873	2	Y	3	4

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-	2
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-	2
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-	2
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-	2
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	48	1	663	2	Y	-0-	2
02	725 N	714	-0-	-11	-0-	45	1	669	2	Y	-0-	2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220			
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56 1	872 2	Y	1	6 1	11
						1 9					
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71 1	1093 2	Y	-0-		11
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1051 2	Y	3	2 1	12
						3 9					
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66 1	1083 2	Y	3		15
						3 9					
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	78 1	1081 2	Y	3	4 1	14
						3 9					
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	72 1	1068 2	Y	2		16
						2 9					

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570			
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	82 1	1246 2	Y	4	4 1	4
						4 9					
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	70 1	1227 2	Y	1	4 1	1
						1 9					
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	64 1	1160 2	Y	3		4
						3 9					
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	63 1	1200 2	Y	1	4 1	1
						1 9					
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	62 1	1181 2	Y	3		4
						3 9					
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	59 1	1119 2	Y	1	4 1	1
						1 9					

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432			
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	53 1	833 2	Y	-0-	3 1	8
10	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	65 1	1000 2	Y	-0-		8
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62 1	1014 2	Y	2	2 1	8
						2 9					
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	71 1	1164 2	Y	2		10
						2 9					
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	87 1	1202 2	Y	2	2 1	10
						2 9					
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	70 1	1028 2	Y	1		11
						1 9					

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7202 - 7552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	N	1	1 1	-0-	
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	1 9					-0-	
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 2	183 2	N	-0-	1 1	-0-	
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	10 1	247 2	N	1	1 1	-0-	
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 9	229 2	N	1	1 1	-0-	
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	12 1	420 2	N	2		2	
							1 9						
							22 1						
							2 9						

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7934 - 7995			
09		1560 N	717	-0-	-843	-0-	44 1	671 2	Y	2	2 1	18	
10		899 N	626	-0-	-273	-0-	2 9	591 2	Y	1	4 1	15	
11		840 N	684	-0-	-156	-0-	34 1	646 2	Y	2	1 1	16	
12		744 N	697	-0-	-47	-0-	1 9	660 2	Y	2	3 1	15	
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	36 1	658 2	Y	2	2 1	15	
02		667 N	659	-0-	-8	-0-	2 9	624 2	Y	2	3 1	14	
							35 1						
							2 9						
							35 1						
							2 9						
							33 1						
							2 9						

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 8421 - 8618			
09		120 N	58	-0-	-62	-0-	3 1	54 2	Y	1	6 1	26	
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	1 9	55 2	Y	1		27	
11		150 N	62	-0-	-88	-0-	3 1	31 2	Y	26	18 1	35	
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	32 2	Y	20		55	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	29 9	49 2	Y	20	28 1	47	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	Y	8		55	
							22 9						
							4 1						
							22 9						
							5 1						
							9 9						

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7900 - 7910			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-		70
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	2		72
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	2	N	5		77
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-		77
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	N	7		84
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	N	-0-		84

 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	289	1	4385	2	Y	16	8 1	9
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	234	1	4112	2	Y	7	16 1	-0-
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	13	4 1	9
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	211	1	4011	2	Y	12	16 1	5
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	4108	2	Y	15	8 1	12
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	202	1	3846	2	Y	16	16 1	12

 B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	166	1	2517	2	N	9	5 1	12
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	196	1	3444	2	N	6	13 1	5
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	207	1	3719	2	N	11	3 1	13
12	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	225	1	4269	2	N	13	15 1	11
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	188	1	3558	2	N	12	7 1	16
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	181	1	3450	2	N	14	15 1	15

 B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	224	1	3390	2	Y	11	6 1	5
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	210	1	3678	2	Y	6	11 1	-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	195	1	3516	2	Y	10	3 1	7
12	3751 X	3485	-0-	-266	-0-	174	1	3301	2	Y	9	12 1	4
01	3751 X	3131	-0-	-620	-0-	156	1	2963	2	Y	11	6 1	9
02	3509 X	3268	-0-	-241	-0-	162	1	3093	2	Y	12	12 1	9

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	284711	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7451 - 7471
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	284 1	4312 2	N	15	8 1		10
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	17 9	4836 2	N	8	17 1		1
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	276 1	4401 2	N	13	4 1		10
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	9 9	4683 2	N	14	16 1		8
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	245 1	4781 2	N	15	9 1		14
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	14 9	4512 2	N	18	19 1		13
						247 1						
						15 9						
						252 1						
						17 9						
						237 1						
						20 9						

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID ->	285738	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7480 - 7565
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	149 1	2260 2	Y	8	4 1		6
10	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	9 9	1929 2	Y	3	9 1		-0-
11	2790 N	2210	-0-	-580	-0-	110 1	2087 2	Y	6	2 1		4
12	2511 N	2413	-0-	-98	-0-	3 9	2285 2	Y	7	8 1		3
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	116 1	2259 2	Y	8	4 1		7
02	2146 N	2059	-0-	-87	-0-	7 9	1948 2	Y	8	8 1		7
						8 9						
						119 1						
						9 9						
						102 1						
						9 9						

B.M.T.		WELL #:		178	RRCID ->	286751	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	7937 - 8031
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	286783	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7435 - 7636
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	145 1	2202 2	N	8	4 1		16
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	9 9	2204 2	N	4	9 1		11
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	126 1	2099 2	N	6	2 1		15
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	4 9	2185 2	N	7	8 1		14
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	117 1	2132 2	N	8	4 1		18
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	7 9	2050 2	N	9	8 1		19
						115 1						
						8 9						
						113 1						
						9 9						
						108 1						
						10 9						

B.M.T.		WELL #:		35	RRCID ->	286848	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7555 - 7575
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	240 1	3645 2	N	-0-			-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	227 1	3975 2	N	-0-			-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	216 1	3892 2	N	-0-			-0-
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	206 1	3907 2	N	-0-			-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	196 1	3713 2	N	-0-			-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	179 1	3422 2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	258	1	3912	2	N	13	7	1	6
10	4557 X	4134	-0-	-423	-0-	223	1	3904	2	N	6	12	1	-0-
11	4350 X	3891	-0-	-459	-0-	204	1	3676	2	N	10	3	1	7
12	4495 X	3523	-0-	-972	-0-	176	1	3337	2	N	9	12	1	4
01	4495 X	3339	-0-	-1156	-0-	167	1	3161	2	N	10	6	1	8
02	4031 X	2653	-0-	-1378	-0-	132	1	2510	2	N	10	12	1	6

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222				
09	5490 X	4866	-0-	-624	-0-	300	1	4549	2	N	15	8	1	18
10	5549 X	4996	-0-	-553	-0-	269	1	4718	2	N	8	17	1	9
11	5310 X	4860	-0-	-450	-0-	255	1	4591	2	N	13	4	1	18
12	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	246	1	4673	2	N	13	16	1	15
01	5053 X	2784	-0-	-2269	-0-	139	1	2635	2	N	9	6	1	18
02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	279	1	5315	2	N	21	17	1	22

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785				
09	2550 N	2543	-0-	-7	-0-	157	1	2377	2	N	8	4	1	14
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1	2380	2	N	4	9	1	9
11	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	127	1	2286	2	N	7	2	1	14
12	2635 N	1927	-0-	-708	-0-	96	1	1825	2	N	5	8	1	11
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	N	9	4	1	16
02	2349 N	2329	-0-	-20	-0-	116	1	2203	2	N	9	9	1	16

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712				
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	5
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	94	1	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	5
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	5
12	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	75	1	1230	2	N	-0-	-0-	-0-	5
01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	67	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	5
02	1218 N	169	-0-	-1049	-0-	11	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	5

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430				
09	121 X	19	-0-	-102	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	289633	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7248 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1170 N	1025	-0-	-145	-0-	63 1	959 2	N	3	2 1		11
							3 9						
10		1085 N	936	-0-	-149	-0-	50 1	885 2	N	1	4 1		8
							1 9						
11		1080 N	998	-0-	-82	-0-	52 1	943 2	N	3	1 1		10
							3 9						
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55 1	1044 2	N	3	4 1		9
							3 9						
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54 1	1027 2	N	3	2 1		10
							3 9						
02		957 N	953	-0-	-4	-0-	47 1	902 2	N	4	4 1		10
							4 9						

B.M.T.		WELL #:		127	RRCID ->	289705	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7469 - 7544	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-		-0-	

B.M.T.		WELL #:		23	RRCID ->	289706	COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	4998 - 5388	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	289707	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7211 - 7606	
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	37 1	566 2	N	2	1 1		10
							2 9						
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35 1	620 2	N	1	4 1		7
							1 9						
11		570 N	481	-0-	-89	-0-	25 1	455 2	N	1			8
							1 9						
12		589 N	382	-0-	-207	-0-	19 1	362 2	N	1	1 1		8
							1 9						
01		589 N	374	-0-	-215	-0-	19 1	354 2	N	1			9
							1 9						
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	N	2	2 1		9
							2 9						

B.M.T.		WELL #:		155	RRCID ->	289728	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	5258 - 5477	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.		//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 7696 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2130 X	1854	-0-	-276	-0-	114	1	1733	2	N	6	3 1	3
						7	9						
10	2139 X	1768	-0-	-371	-0-	95	1	1670	2	N	3	6 1	-0-
						3	9						
11	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	94	1	1695	2	N	5	1 1	4
						6	9						
12	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	89	1	1693	2	N	5	7 1	2
						6	9						
01	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	86	1	1626	2	N	5	3 1	4
						6	9						
02	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	79	1	1510	2	N	6	7 1	3
						7	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7969 - 8094			
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-		17
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-		17
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	N	-0-		17
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-		17
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-		17
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		17

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 7190 - 7401			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 7682 - 7710			
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	N	8	8 1	7
						9	9						
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2538	2	N	2	8 1	1
						2	9						
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2370	2	N	6		7
						7	9						
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2283	2	N	1	8 1	-0-
						1	9						
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	118	1	2239	2	N	6		6
						7	9						
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	1	7 1	-0-
						1	9						

KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL 'C'		460054 WELL #: 3		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7118 - 7128			
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	687	-0-	-336	-0-	112	1	575	2	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-		-0-
12	713 N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-		-0-
01	682 N	532	-0-	-150	-0-	9	1	523	2	N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	509 1	5150 3	Y		26	18	1		18
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	29 9	561 1	Y		27	19	1		26
11	5700 X	5242	-0-	-458	-0-	126 4	564 3	Y		17	26	1		17
12	5890 X	5888	-0-	-2	-0-	725 1	4430 3	Y		30	30	1		17
01	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	68 4	4955 3	Y		56	14	1		59
02	5510 X	5340	-0-	-170	-0-	899 1	3583 3	Y		21	62	1		18
						1 4	4711 3	Y						
						40 4	23 9							
						596 1								
						10 4								

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	427 1	4415 3	Y		21	15	1		14
10	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	23 9	464 1	Y		22	15	1		21
11	5010 X	4286	-0-	-724	-0-	109 4	584 1	Y		13	21	1		13
12	5177 X	4594	-0-	-583	-0-	584 1	3633 3	Y		24	24	1		13
01	5146 X	2512	-0-	-2634	-0-	55 4	690 1	Y		30	10	1		33
02	4698 X	4376	-0-	-322	-0-	1 4	3877 3	Y		16	35	1		14
						323 1	2136 3	Y						
						20 4	33 9							
						485 1	3865 3	Y						
						8 4	18 9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
ERIN OIL CO. 253366														
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BALDWIN (2400)			05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GALLAGHER, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.			WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2390 - 2392
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN			WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2379 - 2381
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2367 - 2382
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2380 - 2398
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2378 - 2386
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY			WELL #:	7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	2405 - 2413
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500)		05210 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	4	RRCID ->	185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2530 - 2534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008 PERF. 2853 - 2857	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	6	RRCID ->	184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2866 - 2871	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612 PERF. 2964 - 2975	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	12	RRCID ->	188595	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2922 - 2924	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)		05210 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320 PERF. 2386 - 2391	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	120 1	1099 3	Y	32	55 1	5 8	6
						35 9						
10	1364 N	975	-0-	-389	-0-	62 1	881 3	Y	29			35
						32 9						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	60 1	766 3	Y	47	67 1	7 8	8
						52 9						
12	1302 N	985	-0-	-317	-0-	62 1	888 3	Y	32			40
						35 9						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	796 3	Y	29			69
						32 9						
02	1305 N	464	-0-	-841	-0-	29 1	432 3	Y	3	3 8		69
						3 9						

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
09	1800 X	1046	-0-	-754	-0-	60 1	974 3	Y	11	25 1	2 8	11	
						12 9							
10	2759 X	197	-0-	-2562	-0-	31 1	166 3	Y	-0-			11	
11	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	30 1	337 3	Y	-0-			11	
12	2759 X	392	-0-	-2367	-0-	31 1	361 3	Y	-0-			11	
01	2387 X	761	-0-	-1626	-0-	62 1	699 3	Y	-0-			11	
02	1015 X	508	-0-	-507	-0-	29 1	479 3	Y	-0-			11	

BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	12885 - 14172
09	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	120 1	1378 3	Y	34	5 8		50	
						37 9							
10	1550 N	1043	-0-	-507	-0-	62 1	942 3	Y	35			85	
						39 9							
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60 1	854 3	Y	30	5 8		110	
						33 9							
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	62 1	861 3	Y	17	125 1		2	
						19 9							
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62 1	820 3	Y	20			22	
						22 9							
02	1218 N	517	-0-	-701	-0-	29 1	468 3	Y	18	3 8		37	
						20 9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894												
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	29
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-	29
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-	29
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	Y	-0-	29
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-	29
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	29	1	134	3	Y	-0-	29
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214												
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	60	1	936	3	Y	2	3
						2	9					
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	994	3	Y	-0-	3
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	6	7
						7	9					
12	992 N	902	-0-	-90	-0-	62	1	840	3	Y	-0-	7
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-	7
02	870 N	442	-0-	-428	-0-	29	1	410	3	Y	3	9
						3	9					
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261												
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	825	3	Y	3	11
						3	9					
10	T. A.	629	-0-	629	629	62	1	565	3	Y	2	13
						2	9					
11	T. A.	713	-0-	713	1342	60	1	641	3	Y	11	21
						12	9					
12	T. A.	756	-0-	756	2098	62	1	686	3	Y	7	3
						8	9					
01	T. A.	645	-0-	645	2743	62	1	580	3	Y	3	6
						3	9					
02	T. A.	374	-0-	374	3117	29	1	341	3	Y	4	9
						4	9					
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23												
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013												
09	1770 X	824	-0-	-946	-0-	60	1	764	3	Y	-0-	10
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	31	1	185	3	Y	-0-	10
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	-0-	10
12	465 N	73	-0-	-392	-0-	73	3			Y	-0-	10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-	10
02	174 N	52	-0-	-122	-0-	52	3			Y	-0-	10
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
10	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	31

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2850 X	2718	-0-	-132	-0-	120 1	2553 3	Y	41	15	8		85
							45 9							
10		2945 X	2167	-0-	-778	-0-	124 1	1989 3	Y	49	128	1		6
							54 9							
11		2850 X	2122	-0-	-728	-0-	120 1	1948 3	Y	49	25	8		30
							54 9							
12		2883 X	2000	-0-	-883	-0-	124 1	1841 3	Y	32	1	8		61
							35 9							
01		2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	124 1	1478 3	Y	26				87
							29 9							
02		3538 X	963	-0-	-2575	-0-	58 1	851 3	Y	49	11	8		125
							54 9							
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556														
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	120 1	1684 3	N	5	5	8		-0-
							6 9							
10		1705 N	1623	-0-	-82	-0-	124 1	1499 3	N	-0-				-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	120 1	1380 3	N	11	11	8		-0-
							12 9							
12		1860 N	1458	-0-	-402	-0-	124 1	1334 3	N	-0-				-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	124 1	1085 3	N	-0-				-0-
02		1856 N	704	-0-	-1152	-0-	58 1	640 3	N	5	5	8		-0-
							6 9							
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142														
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				25
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				25
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				25
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 1	864 3	N	-0-				25
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62 1	964 3	N	10				35
							11 9							
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	N	10	2	8		43
							11 9							
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455														
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	60 1	606 3	Y	3	2	8		16
							3 9							
10		682 N	574	-0-	-108	-0-	62 1	508 3	Y	4				20
							4 9							
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	Y	8	3	8		25
							9 9							
12		682 N	491	-0-	-191	-0-	31 1	451 3	Y	8	29	1		4
							9 9							
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	434 3	Y	17				21
							19 9							
02		638 N	286	-0-	-352	-0-	29 1	242 3	Y	14	2	8		33
							15 9							
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-				32

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	822	-0-	-78	-0-	60	1	762	3	Y	-0-		15
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	797	3	Y	3		18
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	Y	2	2 8	18
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	3	Y	-0-		18
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	3	Y	-0-		18
02	783 N	487	-0-	-296	-0-	29	1	457	3	Y	1	1 8	18
						1	9						

 FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

09	1950 N	567	-0-	-1383	-0-	60	1	488	3	Y	17	11 8	7
10	1116 N	702	-0-	-414	-0-	62	1	628	3	Y	11		18
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	27	17 8	28
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	Y	8		36
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	12		48
02	1044 N	743	-0-	-301	-0-	58	1	663	3	Y	20	8 8	60
						22	9						

 CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	5	8 1	2 8	20
10	775 N	524	-0-	-251	-0-	31	1	480	3	Y	12		32	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	16	33 1	3 8	12
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	31	1	492	3	Y	10		22	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	13		35	
02	667 N	333	-0-	-334	-0-	29	1	286	3	Y	16	38 1	2 8	11
						18	9							

 SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

09	2820 X	1827	-0-	-993	-0-	120	1	1695	3	N	11	88 1	5 8	73
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	124	1	2957	3	N	39	69 1		43
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	120	1	4044	3	N	48	21 8		70
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	124	1	4322	3	N	22			92
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	124	1	4028	3	N	15			107
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	116	1	3984	3	N	23	8 8		122
						25	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.	11856 - 11952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	19684	-0-	19684	19684	124	1	8790	3	Y	9791	9384	408
							10770	9						
11	DLQ	G-10	21799	-0-	21799	41483	120	1	10712	3	Y	9970	9696	682
							10967	9						
12	DLQ	G-10	24358	-0-	24358	65841	124	1	11910	3	Y	11204	11479	407
							12324	9						
01	DLQ	G-10	24182	-0-	24182	90023	124	1	12410	3	Y	10589	10623	373
							11648	9						
02	112888	X	22865	-0-	-90023	-0-	116	1	12501	3	Y	9316	9224	465
							10248	9						

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11894 - 11952	
09	3000	N	1670	-0-	-1330	6925	120	1	1539	3	Y	10	12	6
							11	9						
10	3100	N	2005	-0-	-1095	5830	124	1	1881	3	Y	-0-		6
11	3000	N	3319	-0-	319	6149	120	1	3190	3	Y	8	8	6
							9	9						
12	3100	N	3589	-0-	489	6638	124	1	3464	3	Y	1	1	6
							1	9						
01	3100	N	3539	-0-	439	7077	124	1	3415	3	Y	-0-		6
*02	10666	X	3589	-0-	-7077	-0-	116	1	3471	3	Y	2	2	6
							2	9						

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11859 - 11914	
09	1440	N	1056	-0-	-384	-0-	60	1	994	3	Y	2	2	23
							2	9						
10	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	62	1	975	3	Y	-0-		23
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	120	1	1915	3	Y	10	10	23
							11	9						
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-		23
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	3	Y	-0-		23
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	3	Y	5	5	23
							6	9						

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11927 - 11992	
09	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	120	1	1182	3	Y	25	80	11
							28	9						
10	3100	N	3836	-0-	736	736	124	1	3712	3	Y	-0-		11
11	3000	N	2885	-0-	-115	621	120	1	2748	3	Y	15	8	11
							17	9						
12	3100	N	2619	-0-	-481	140	124	1	2488	3	Y	6	6	11
							7	9						
01	2731	N	2591	-0-	-140	-0-	124	1	2459	3	Y	7	7	11
							8	9						
*02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	116	1	2640	3	Y	6	4	11
							7	9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	11877 - 11927	
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101										
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	265	1	1254	2	Y	-0-		-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	193	1	910	2	Y	-0-		-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	176	1	570	2	Y	-0-		-0-
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250	1	645	2	Y	-0-		-0-
01	1023	N	723	-0-	-300	-0-	88	1	635	2	Y	-0-		-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-		-0-

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	482	1	2275	2	Y	49		225
						54	9						
10	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	329	1	1550	2	Y	32		257
						35	9						
11	2850 X	1318	-0-	-1532	-0-	300	1	972	2	Y	42	114 1	185
						46	9						
12	2945 X	1815	-0-	-1130	-0-	495	1	1277	2	Y	39		224
						43	9						
01	2945 X	1412	-0-	-1533	-0-	166	1	1200	2	Y	42		266
						46	9						
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37		303

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

09	870 X	64	-0-	-806	-0-	6	1	27	2	Y	28		178
						31	9						
10	1581 X	1347	-0-	-234	-0-	232	1	1095	2	Y	18		196
						20	9						
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	212	1	686	2	Y	8	65 1	139
						9	9						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		139
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		139
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		139

 BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO)		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16	16	1		57	
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				57	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1		57	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				57	
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				57	
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-				57	

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673							
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2			Y	-0-				-0-

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 207832		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3266 2	76 9	N	69		89
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		89

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	1 1	106
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		106
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		106
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		106
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		106
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 2	10 9	N	9	9 1	30
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		30
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	4 9	N	4	4 1	30
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		30
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		30
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-		30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					58
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					58
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

09	3000 N	2328	-0-	-672	2576	241	1	2058	3	Y	26	30	1			9
						29	9									
10	3100 N	1570	-0-	-1530	1046	168	1	1365	3	Y	34	31	1			12
						37	9									
11	3000 N	2238	-0-	-762	284	221	1	1943	3	Y	67	65	1			14
						74	9									
12	2903 N	2619	-0-	-284	-0-	257	1	2283	3	Y	72	56	1			30
						79	9									
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	258	1	2067	3	Y	58	57	1			31
						64	9									
02	2175 N	199	-0-	-1976	-0-	74	1	111	3	Y	13	28	1			16
						14	9									

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	232	-0-	-38	-0-	11 1	221 2	N		-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N		-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	13 1	250 2	N		-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	N		-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	14 1	249 2	N		-0-			-0-
02		261 N	236	-0-	-25	-0-	12 1	224 2	N		-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		47		RRCID ->		246610		COMPL. DATE		08/12/2007		TOTAL DEPTH		8100		PERF.		7785 - 7795	
09		750 N	692	-0-	-58	-0-	50 1	642 2	N		-0-			-0-							
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	66 1	857 2	N		-0-			-0-							
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	69 1	843 2	N		-0-			-0-							
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79 1	977 2	N		-0-			-0-							
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77 1	966 2	N		-0-			-0-							
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79 1	1023 2	N		-0-			-0-							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		18		RRCID ->		119349		COMPL. DATE		11/28/1985		TOTAL DEPTH		8598		PERF.		7796 - 7980	
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	329 1	1563 2	N		9	9 1			6								
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	252 1	995 2	N		5	5 1			6								
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	195 1	796 2	N		5	5 1			6								
12		992 N	840	-0-	-152	-0-	166 1	670 2	N		4	7 1			3								
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	252 1	1044 2	N		4	3 1			4								
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	291 1	1318 2	N		6	3 1			7								

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
HACHAR		WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502	
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343 2	17 9	N		15	121
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242 2	9 9	N		8	129
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N		-0-	129
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1946 2	22 9	N		20	149
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509 2	14 9	N		13	162
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1326 2	15 9	N		14	176

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		23 T		RRCID ->		128165		COMPL. DATE		07/19/1988		TOTAL DEPTH		8500		PERF.		8243 - 8250	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-									

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)		05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC		076766										
AKIN-MCKENDRICK		WELL #:	3	RRCID ->	131800	COMPL. DATE	08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7058 - 7064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BASHARA-HEREFORD (6900)		05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #:	29	RRCID ->	125962	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6960 - 7432		
09	3330	2818	-0-	-512	4376	2818	2		N	-0-	107	
10	3441	3121	-0-	-320	4056	3113	2	8	9	N	7	114
11	3330	2767	-0-	-563	3493	2767	2			N	-0-	114
12	3441	3072	-0-	-369	3124	3041	2	31	9	N	28	14
01	3441	2826	-0-	-615	2509	2826	2			N	-0-	14
02	3219	2135	-0-	-1084	1425	2135	2			N	-0-	14

BASHARA-HEREFORD (7300)		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:	11	RRCID ->	130007	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6939 - 7476			
09	3066	X	3066	-0-	-0-	179	1	2887	3	N	-0-	44	
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	153	1	2864	3	N	-0-	44
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	154	1	2987	3	N	-0-	44
12	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	161	1	3019	3	N	-0-	44
01	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	144	1	2910	3	N	-0-	44
02	3016	X	2784	-0-	-232	-0-	140	1	2644	3	N	-0-	44

BLOCK, ANNA		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		169313											
		WELL #:	3	RRCID ->	130731	COMPL. DATE	04/17/1989	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6753 - 7467			
09	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	115	1	2046	3	N	-0-	30
10	3937	X	2711	-0-	-1226	-0-	200	1	2511	3	N	-0-	30
11	3270	X	2648	-0-	-622	-0-	162	1	2486	3	N	-0-	30
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	209	1	2748	3	N	-0-	30
01	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	188	1	2471	3	N	-0-	30
02	2552	X	2394	-0-	-158	-0-	162	1	2232	3	N	-0-	30

MCKENDRICK, W.H.		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		169313											
		WELL #:	12	RRCID ->	131667	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6950 - 7308			
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	3	N	-0-	61
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1714	3	N	-0-	61
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	3	N	2	63
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	3	N	-0-	63
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-	63
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	3	N	19	82
							21	9					

MARTINEZ, D.		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
		WELL #:	7	RRCID ->	138643	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 7530 - 8388	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3851 3	12 9	N	11			85
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4060 3	19 9	N	17			102
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4083 3	6 9	N	5			107
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4119 3	8 9	N	7			114
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4092 3	13 9	N	12			126
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3782 3	10 9	N	9	114 1		21

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251				
09	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		N	-0-			113
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8298 3	9 9	N	8			121
11	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193 3		N	-0-			121
12	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928 3		N	-0-			121
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 3		N	-0-			121
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 3		N	-0-			121

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102		
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46 1	866 3	N	-0-	17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	991 3	N	-0-	17
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43 1	930 3	N	-0-	17
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78 1	933 3	N	-0-	17
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48 1	937 3	N	-0-	17
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45 1	898 3	N	-0-	17

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-	84
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	17 1	351 3	N	-0-	84
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	N	-0-	84
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	15 1	320 3	N	-0-	84
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16 1	334 3	N	-0-	84
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	-0-	84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67 1	1262 3	N	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	70 1	1395 3	N	-0-	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	64 1	1366 3	N	-0-	-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	120 1	1421 3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	68 1	1345 3	N	-0-	-0-
02	1392 N	1317	-0-	-75	-0-	62 1	1255 3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-	34
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-	34
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-	34

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

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

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-	5
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-	5
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-	5
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	-0-	5
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-	5
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-	5
						1	4					

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-	66
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-	66
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-	66
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	3	N	-0-	66
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-	66
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-	66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-	32
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-	32
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-	32
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	32
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-	32
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	3	N	-0-	32

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	41	1	997 3	Y	1		6
						1	9					
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060 3	Y	-0-	2 1	4
11	570 X	494	-0-	-76	-0-	19	1	474 3	Y	1		5
						1	9					
12	1085 X	549	-0-	-536	-0-	20	1	528 3	Y	1		6
						1	9					
01	1085 X	492	-0-	-593	-0-	19	1	473 3	Y	-0-	3 1	3
02	1015 X	373	-0-	-642	-0-	15	1	358 3	Y	-0-		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
09	990 X	832	-0-	-158	-0-	32	1	800 3	Y	-0-		10
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1022 3	Y	1	5 1	6
						1	9					
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	47	1	1181 3	Y	3		9
						3	9					
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	31	1	812 3	Y	2		11
						2	9					
01	1054 N	823	-0-	-231	-0-	33	1	790 3	Y	-0-	6 1	5
02	1189 N	294	-0-	-895	-0-	12	1	282 3	Y	-0-		5

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
09	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	55	1	1352 3	Y	-0-		19
10	1829 X	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1581 3	Y	38	48 1	9
						42	9					
11	1800 X	1539	-0-	-261	-0-	59	1	1476 3	Y	4		13
						4	9					
12	1860 X	1720	-0-	-140	-0-	63	1	1651 3	Y	5		18
						6	9					
01	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	66	1	1586 3	Y	8	20 1	6
						9	9					
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520 3	Y	-0-		6

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692				
09	2010 N	461	-0-	-1549	-0-	17	1	443 3	Y	1		17
						1	9					
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1521 3	Y	6	10 1	13
						7	9					
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1564 3	Y	3		16
						3	9					
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1847 3	Y	4		20
						4	9					
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1726 3	Y	1	10 1	11
						1	9					
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1645 3	Y	-0-		11

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-	56
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	N	1	57
						1	9					
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	N	-0-	57
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-	57
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	14	71
						15	9					
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	N	1	72
						1	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356				
09	660 N	536	-0-	-124	-0-	21	1	514	3	Y	1	7
						1	9					
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-	4
11	720 N	470	-0-	-250	-0-	18	1	451	3	Y	1	5
						1	9					
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	1	6
						1	9					
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	23	1	557	3	Y	-0-	3
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-	3

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234				
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	181	1	3804	3	N	16	100
						18	9					
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	168	1	3487	3	N	-0-	100
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3234	3	N	11	111
						12	9					
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	162	1	3379	3	N	-0-	111
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	156	1	3350	3	N	11	122
						12	9					
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	147	1	3035	3	N	-0-	122

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	3	Y	2		20
10	2077 X	1111	-0-	-966	-0-	2	9	1071	3	Y	-0-	6 1	14
11	2310 X	932	-0-	-1378	-0-	40	1	895	3	Y	1		15
12	2387 X	999	-0-	-1388	-0-	1	9	960	3	Y	2		17
01	2387 X	982	-0-	-1405	-0-	37	1	939	3	Y	4	10 1	11
02	1653 X	891	-0-	-762	-0-	2	9	856	3	Y	-0-		11

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

09	1560 N	1288	-0-	-272	-0-	46	1	1242	3	N	-0-		12
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	3	N	-0-		12
11	1500 N	1335	-0-	-165	-0-	48	1	1287	3	N	-0-		12
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	48	1	1246	3	N	-0-		12
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	47	1	1203	3	N	-0-		12
02	1305 N	1201	-0-	-104	-0-	47	1	1154	3	N	-0-		12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-		64
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-		64
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-		64
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-		64
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-		64
02	841 N	756	-0-	-85	-0-	35	1	721	3	N	-0-		64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	53	1	1316	3	Y	1		18
10	1829 X	1586	-0-	-243	-0-	1	9	1527	3	Y	2	8 1	12
11	1800 X	1638	-0-	-162	-0-	2	9	1571	3	Y	4		16
12	1860 X	1765	-0-	-95	-0-	63	1	1697	3	Y	3		19
01	1860 X	1338	-0-	-522	-0-	4	9	1284	3	Y	1	10 1	10
02	1595 X	1145	-0-	-450	-0-	53	1	1100	3	Y	-0-		10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

BASHARA-HEREFORD (7300)													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

ALEXANDER, CHARLES													
WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400													
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	149	3	3675	3	Y	3	29
							3	9					
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-	18
11		3660 X	3118	-0-	-542	-0-	120	1	2990	3	Y	7	25
							8	9					
12		3968 X	3920	-0-	-48	-0-	144	1	3768	3	Y	7	32
							8	9					
01		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	151	1	3618	3	Y	-0-	17
02		3712 X	3521	-0-	-191	-0-	140	1	3381	3	Y	-0-	17

S. D. MARTINEZ GU													
WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516													
09		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-	21
10		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-	21
11		1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-	21
12		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-	21
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-	21
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	21

ALEXANDER, CHARLES													
WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T.													
WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877													
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	3	N	-0-	19
10		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	57	1	1188	3	N	-0-	19
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	N	-0-	19
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	3	N	-0-	19
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	-0-	19
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	3	N	-0-	19

HUBBERD													
WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	38	1	923	3	Y	-0-	11
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	35	1	941	3	Y	2 5 1	8
11	1140 X	891	-0-	-249	-0-	34	1	856	3	Y	1	9
12	1178 X	1022	-0-	-156	-0-	38	1	982	3	Y	2	11
01	1178 X	983	-0-	-195	-0-	39	1	943	3	Y	1 6 1	6
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-	6

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

09	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	62	1	1528	3	Y	1	22
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	3 10 1	15
11	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	64	1	1596	3	Y	4	19
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	3	22
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	2 12 1	12
02	1595 N	1542	-0-	-53	-0-	61	1	1481	3	Y	-0-	12

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

09	3000 N	2093	-0-	-907	4549	82	1	2009	3	Y	2	30
10	6831 X	2282	-0-	-4549	-0-	82	1	2197	3	Y	3 11 1	22
11	3150 X	2217	-0-	-933	-0-	85	1	2126	3	Y	5	27
12	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	82	1	2151	3	Y	3	30
01	3255 X	2518	-0-	-737	-0-	100	1	2412	3	Y	5 16 1	19
02	2146 X	2060	-0-	-86	-0-	81	1	1979	3	Y	-0-	19

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	40	1	996	3	Y	1	11
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	4 6 1	9
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	52	1	1291	3	Y	3	12
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	2	14
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	53	1	1269	3	Y	-0- 7 1	7
02	1305 N	1110	-0-	-195	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-	7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531								
09	4890 X	4276	-0-	-614	-0-	167	1	4106	3	Y	3					44
						3	9									
10	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	158	1	4206	3	Y	-0-	15	1			29
11	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	166	1	4130	3	Y	9					38
						10	9									
12	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	168	1	4373	3	Y	9					47
						10	9									
01	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	180	1	4304	3	Y	-0-	23	1			24
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	175	1	4248	3	Y	-0-					24

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216								
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	1					9
						1	9									
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	3	Y	-0-	3	1			6
11	1170 N	695	-0-	-475	-0-	27	1	667	3	Y	1					7
						1	9									
12	899 N	524	-0-	-375	-0-	19	1	504	3	Y	1					8
						1	9									
01	682 N	427	-0-	-255	-0-	17	1	409	3	Y	1	5	1			4
						1	9									
02	667 N	520	-0-	-147	-0-	20	1	500	3	Y	-0-					4

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517								
MARTINEZ, D.		WELL #: 5														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	114	1	2470	2	N	-0-	
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	215	1	6362	2	N	134	
							7	9				140	
11		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	N	140	
12		1240 X	903	-0-	-337	-0-	43	1	859	2	N	141	
							1	9					
01		1240 X	997	-0-	-243	-0-	46	1	950	2	N	142	
							1	9					
02		1160 X	808	-0-	-352	-0-	38	1	770	2	N	142	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	135182	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7199 - 7772	
09		5430 X	5279	-0-	-151	-0-	379	1	4875	2	Y	16	
							25	9					
10		5549 X	5377	-0-	-172	-0-	381	1	4956	2	Y	26	
							40	9					
11		5340 X	5153	-0-	-187	-0-	387	1	4737	2	Y	26	
							29	9					
12		5518 X	5329	-0-	-189	-0-	395	1	4908	2	Y	21	
							26	9					
01		5518 X	5170	-0-	-348	-0-	379	1	4776	2	Y	35	
							15	9					
02		5104 X	4618	-0-	-486	-0-	327	1	4268	2	Y	27	
							23	9					

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	137356	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7467 - 8148	
09		3120 X	3099	-0-	-21	-0-	404	1	2695	2	Y	28	
10		3224 X	2996	-0-	-228	-0-	459	1	2537	2	Y	28	
11		3240 X	3021	-0-	-219	-0-	425	1	2596	2	Y	28	
12		3348 X	2890	-0-	-458	-0-	352	1	2538	2	Y	28	
01		3348 X	1162	-0-	-2186	-0-	1155	2	7	9	Y	34	
02		2987 X	1834	-0-	-1153	-0-	69	1	1761	2	Y	38	
							4	9					

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	141116	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7703 - 8365	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-	
10		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	141443	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7633 - 7966	
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	237	1	3049	2	Y	18	
							25	9					
10		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	269	1	3497	2	Y	27	
							39	9					
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	26	
							28	9					
12		3317 X	3238	-0-	-79	-0-	240	1	2983	2	Y	17	
							15	9					
01		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	236	1	2972	2	Y	17	
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	224	1	2914	2	Y	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509			
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	14	1	91	2	Y	-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	16	1	87	2	Y	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	Y	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	Y	-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	3	1	69	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	Y	-0-
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	36	1	463	2	Y	-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	39	1	473	2	Y	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	39	1	487	2	Y	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918			
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	226	1	4367	2	Y	-0-
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	2	Y	-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	234	1	4346	2	Y	-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	234	1	4497	2	Y	-0-
01	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	219	1	3913	2	Y	-0-
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	239	1	4431	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307			
09	2190 N	1223	-0-	-967	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-
10	2108 N	1531	-0-	-577	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	2	Y	-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	2	Y	-0-
02	1914 N	1797	-0-	-117	-0-	92	1	1705	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470			
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	Y	-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	Y	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	Y	-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	94	1	1223	2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288				
09	2910 X	2320	-0-	-590	-0-	302	1	2018	2	Y	-0-			68
10	3007 X	1882	-0-	-1125	-0-	288	1	1594	2	Y	-0-			68
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	398	1	2433	2	Y	-0-			68
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	354	1	2548	2	Y	-0-			68
01	2883 X	1151	-0-	-1732	-0-	1144	2	7	9	Y	6			74
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	85	1	2151	2	Y	3			77
						3	9							

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-			3
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	77	1	490	2	Y	-0-			3
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	105	1	603	2	Y	-0-			3
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	90	1	609	2	Y	-0-			3
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	Y	-0-			3
02	696 N	597	-0-	-99	-0-	97	1	500	2	Y	-0-			3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816				
09	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-			18
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-			18
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	122	1	2259	2	Y	-0-			18
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-			18
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	Y	20			38
						22	9							
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1851	2	Y	-0-			38

VELA, J.M.		WELL #:		9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158				
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2270	-0-	-303	-0-	115	1	2155	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2088	-0-	-132	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	102	1	1951	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	1899	-0-	-364	-0-	101	1	1798	2	Y	-0-			-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	7 1	130 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	7 1	133 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9 1	164 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	6 1	113 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456			
09	1650 N	1378	-0-	-272	-0-	99 1	1279 2	Y	-0-		-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	122 1	1595 2	Y	-0-		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	108 1	1323 2	Y	-0-		-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120 1	1484 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	108 1	1358 2	Y	-0-		-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106 1	1387 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470			
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	30 1	347 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	340 2	Y	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	319 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	32 1	342 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	31 1	320 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	33 1	261 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242			
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	248 1	3194 2	Y	23	27 1	21
10	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	224 1	2915 2	Y	35	26 1	30
11	3480 X	3440	-0-	-40	-0-	258 1	3154 2	Y	25	26 1	29
12	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	263 1	3265 2	Y	24	28 1	25
01	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	243 1	3063 2	Y	14		39
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	290 1	3776 2	Y	22	29 1	32

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734			
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	36 1	464 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	36 1	470 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	34 1	420 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	34 1	417 2	Y	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41 1	522 2	Y	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-		2 1	25 2	Y	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 2	Y	-0-	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 2	Y	-0-	-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 2	Y	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39 2	Y	-0-	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548												
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	149	1	2878	2	N	-0-
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	N	-0-
11	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	151	1	2814	2	N	-0-
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	155	1	2967	2	N	-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	169	1	3016	2	N	-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2809	2	N	-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346												
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	158	1	3058	2	Y	2
												17
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	167	1	3151	2	Y	-0-
11	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	159	1	2961	2	Y	-0-
12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	155	1	2981	2	Y	-0-
01	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	164	1	2926	2	Y	2
												14 1
02	3103	X	2883	-0-	-220	-0-	147	1	2736	2	Y	-0-
												5

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500												
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	Y	-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417												
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	44	1	536	2	Y	-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	38	1	468	2	Y	-0-
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	34	1	428	2	Y	-0-
02	551	N	482	-0-	-69	-0-	34	1	448	2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	157788	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6888 - 7536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3630 X	3384	-0-	-246	-0-	242 1	3117 2	Y	23	27 1		27
							25 9						
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	253 1	3292 2	Y	36	27 1		36
							40 9						
11		3450 X	2793	-0-	-657	-0-	209 1	2555 2	Y	26	26 1		36
							29 9						
12		3503 X	3443	-0-	-60	-0-	255 1	3162 2	Y	24	29 1		31
							26 9						
01		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	246 1	3099 2	Y	15			46
							17 9						
02		3335 X	3207	-0-	-128	-0-	227 1	2956 2	Y	22	30 1		38
							24 9						

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157859	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8060 - 8160	
09		1530 N	1457	-0-	-73	-0-	72 1	1385 2	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	72 1	1351 2	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	72 1	1333 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1115	-0-	-404	-0-	55 1	1060 2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1246	-0-	-180	-0-	66 1	1180 2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1309	-0-	-54	-0-	67 1	1242 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	158097	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7188 - 7609	
09		3000 N	2310	-0-	-690	-0-	3784 1	167 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2463	-0-	-637	-0-	3147 1	176 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2447	-0-	-553	-0-	2594 1	185 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2511	-0-	-589	-0-	2005 1	187 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2402	-0-	-698	-0-	1307 1	177 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2329	-0-	-571	-0-	736 1	166 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	158139	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6931 - 7640	
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	Y	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	38 1	496 2	Y	-0-			-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	36 1	438 2	Y	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	38 1	471 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	176	-0-	-289	-0-	13 1	163 2	Y	-0-			-0-
02		435 N	100	-0-	-335	-0-	7 1	93 2	Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	159337	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7187 - 7218	
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	68 1	455 2	Y	-0-			2
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	63 1	401 2	Y	-0-			2
11		540 N	511	-0-	-29	-0-	76 1	435 2	Y	-0-			2
12		527 N	514	-0-	-13	-0-	66 1	448 2	Y	-0-			2
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	72 1	442 2	Y	-0-			2
02		493 N	407	-0-	-86	-0-	66 1	341 2	Y	-0-			2

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	160257	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	6922 - 7476	
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	27 1	348 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	332	-0-	-164	-0-	24 1	308 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	262	-0-	-128	-0-	20 1	242 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	148	-0-	-193	-0-	11 1	137 2	Y	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511												
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	46	1	585 2	Y	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	61	1	791 2	Y	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580 2	Y	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	53	1	674 2	Y	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186												
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160 2	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107 2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361 2	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200 2	N	-0-		-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	87 N	5	-0-	-82	-0-	5	2		N	-0-		-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394												
09	3000 N	2140	-0-	-860	1627	82	1	2058 2	N	-0-		54
10	3100 N	2453	-0-	-647	980	88	1	2365 2	N	-0-		54
11	3000 N	2395	-0-	-605	375	117	1	2260 2	N	16		70
						18	9					
12	2985 N	2610	-0-	-375	-0-	110	1	2500 2	N	-0-		70
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2541 2	N	6		76
						7	9					
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2035 2	N	-0-		76

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939												
09	4260 X	2865	-0-	-1395	-0-	141	1	2724 2	N	-0-		15
10	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	146	1	2756 2	N	4		19
						4	9					
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	141	1	2627 2	N	-0-		19
12	3100 X	2637	-0-	-463	-0-	130	1	2499 2	N	7	22 1	4
						8	9					
01	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	138	1	2459 2	N	-0-		4
02	2784 X	2302	-0-	-482	-0-	118	1	2182 2	N	2		6
						2	9					

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416												
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	89	1	1668 2	N	-0-		-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558 2	N	-0-		-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673 2	N	-0-		-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	96	1	1718 2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1534	-0-	-61	-0-	78	1	1456 2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973										COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8702 - 8712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	141 1	2726 2		N	-0-			-0-	
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	153 1	2888 2		N	-0-			-0-	
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	148 1	2742 2		N	-0-			-0-	
12		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	149 1	2858 2		N	-0-			-0-	
01		3038 X	2739	-0-	-299	-0-	145 1	2594 2		N	-0-			-0-	
02		2842 X	2682	-0-	-160	-0-	137 1	2545 2		N	-0-			-0-	

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558										COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7686 - 7870
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62 1	1200 2		Y	-0-			7	
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	68 1	1282 2		Y	-0-			7	
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70 1	1307 2		Y	-0-			7	
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70 1	1343 2		Y	-0-			7	
01		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	68 1	1221 2		Y	-0-			7	
02		1305 N	1150	-0-	-155	-0-	59 1	1091 2		Y	-0-			7	

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113										COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8176 - 8200
09		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	61 1	1180 2		N	-0-			-0-	
10		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	62 1	1174 2		N	-0-			-0-	
11		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	60 1	1116 2		N	-0-			-0-	
12		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	59 1	1135 2		N	-0-			-0-	
01		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	63 1	1120 2		N	-0-			-0-	
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58 1	1077 2		N	-0-			-0-	

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079										COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8479 - 9073
09		6870 X	4736	-0-	-2134	-0-	233 1	4501 2		Y	2			17	
							2 9								
10		7130 X	4974	-0-	-2156	-0-	251 1	4723 2		Y	-0-			17	
11		6900 X	4784	-0-	-2116	-0-	244 1	4540 2		Y	-0-			17	
12		7130 X	4886	-0-	-2244	-0-	242 1	4644 2		Y	-0-	15 1		2	
01		6944 X	6164	-0-	-780	-0-	327 1	5835 2		Y	2			4	
							2 9								
02		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	328 1	6089 2		Y	-0-			4	

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850										COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7383 - 7575
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2		N	-0-			-0-	
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2		N	-0-			-0-	
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2		N	-0-			-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2		N	-0-			-0-	
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2		N	-0-			-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2		N	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166										COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7962 - 7972
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	124 1	1595 2		N	-0-			-0-	
10		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	129 1	1686 2		N	-0-			-0-	
11		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	125 1	1529 2		N	-0-			-0-	
12		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	122 1	1519 2		N	-0-			-0-	
01		1798 N	1611	-0-	-187	-0-	118 1	1493 2		N	-0-			-0-	
02		1595 N	1511	-0-	-84	-0-	108 1	1403 2		N	-0-			-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	341	1	6588	2	N	16	77
10	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	18	9	359	1	6759	2	77
11	6990 X	6886	-0-	-104	-0-	351	1	6535	2	N	-0-	77
12	7223 X	7028	-0-	-195	-0-	348	1	6680	2	N	-0-	9
01	7223 X	7000	-0-	-223	-0-	370	1	6612	2	N	16	25
02	6728 X	6397	-0-	-331	-0-	18	9	327	1	6069	2	26
						1	9					

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917			
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	71	1	1336	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	74	1	1377	2	N	-0-	-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-	-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	N	-0-	-0-
02	1392 N	1375	-0-	-17	-0-	70	1	1305	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134			
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	38	1	889	2	N	-0-	17
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	12	5
11	1020 N	829	-0-	-191	-0-	13	9	784	2	N	5	10
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	6	9	773	2	N	13	23
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	54	1	771	2	N	19	21
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	14	9	716	2	N	5	2
						21	9					
						28	1					
						6	9					

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696			
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	61	1	409	2	Y	-0-	2
10	589 N	459	-0-	-130	-0-	62	1	397	2	Y	-0-	2
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	68	1	392	2	Y	-0-	2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	62	1	415	2	Y	-0-	2
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	-0-	2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512			
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1445	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1263	-0-	-237	-0-	95	1	1168	2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	89	1	1111	2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1143	-0-	-407	-0-	84	1	1059	2	Y	-0-	-0-
02	1218 N	1078	-0-	-140	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	33	1	159	2	N	1	1
						1	9					1
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	30	1	119	2	N	1	1
						1	9					1
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	28	1	113	2	N	1	1
						1	9					1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	1	1
						1	9					1
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	19	1	80	2	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	1	1
						1	9					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458												
09	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2192	2	15	9	N	14	15
						2	2	10	9	N	9	8
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14	8
						2	2	12	9	N	11	17
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	N	14	8
						2	2	12	9	N	11	17
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11	17
						2	2	10	9	N	9	9
01	2511 N	1999	-0-	-512	-0-	1989	2	10	9	N	9	9
						2	2	10	9	N	9	9
02	2349 N	1901	-0-	-448	-0-	1891	2	10	9	N	9	8
						2	2	10	9	N	9	8

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143												
09	3000 N	3025	-0-	25	25	522	1	2481	2	N	20	7
						22	9					1
10	2521 N	2496	-0-	-25	-0-	502	1	1981	2	N	12	10
						13	9					1
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	315	1	1287	2	N	12	11
						13	9					1
12	2263 X	1539	-0-	-724	-0-	303	1	1226	2	N	9	17
						10	9					1
01	2263 X	1480	-0-	-783	-0-	287	1	1189	2	N	4	6
						4	9					1
02	2117 X	1909	-0-	-208	-0-	343	1	1556	2	N	9	5
						10	9					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644												
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	654	2	4	9	N	4	4
						2	2	2	9	N	2	2
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2	2
						2	2	3	9	N	3	2
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	2
						2	2	4	9	N	4	5
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	592	2	4	9	N	4	5
						2	2	2	9	N	2	2
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	549	2	2	9	N	2	2
						2	2	2	9	N	2	2
02	638 N	514	-0-	-124	-0-	512	2	2	9	N	2	2
						2	2	2	9	N	2	2

HEREFORD, L. M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
09	21175 X	6451	-0-	-14724	-0-	6410	2	41	9	N	37	22
						2	2	19	9	N	17	19
10	9269 X	5632	-0-	-3637	-0-	5613	2	19	9	N	17	19
						2	2	25	9	N	23	18
11	8970 X	3595	-0-	-5375	-0-	3570	2	25	9	N	23	18
						2	2	17	9	N	15	29
12	6665 X	3444	-0-	-3221	-0-	3427	2	17	9	N	15	29
						2	2	15	9	N	14	11
01	6665 X	3895	-0-	-2770	-0-	3880	2	15	9	N	14	11
						2	2	15	9	N	14	12
02	6235 X	2831	-0-	-3404	-0-	2816	2	15	9	N	14	12
						2	2	15	9	N	14	12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777 2	13 9	N	12	11 1		8
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776 2	7 9	N	6	6 1		8
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572 2	10 9	N	9	6 1		11
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1654 2	8 9	N	7	11 1		7
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699 2	6 9	N	5	5 1		7
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1563 2	9 9	N	8	5 1		10

HEREFORD, L. M.		WELL #:		28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375			
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	155 1	737 2	N	6	7 1		4
							7 9						
10		1178 N	376	-0-	-802	-0-	76 1	299 2	N	1	3 1		2
							1 9						
11		1050 N	921	-0-	-129	-0-	180 1	738 2	N	3	2 1		3
							3 9						
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	212 1	858 2	N	4	3 1		4
							4 9						
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	210 1	869 2	N	4	3 1		5
							4 9						
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	182 1	825 2	N	6	4 1		7
							7 9						

HEREFORD, L.M.		WELL #:		31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	83 1	394 2	N	2	2 1		1
							2 9						
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	88 1	346 2	N	1	1 1		1
							1 9						
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	68 1	276 2	N	2	1 1		2
							2 9						
12		496 N	394	-0-	-102	-0-	78 1	315 2	N	1	2 1		1
							1 9						
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	81 1	335 2	N	2	1 1		2
							2 9						
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	78 1	354 2	N	2	2 1		2
							2 9						

HEREFORD -T-		WELL #:		20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
09		570 N	454	-0-	-116	-0-	451 2	3 9	N	3	3 1		2
							1 9						
10		589 N	491	-0-	-98	-0-	489 2	2 9	N	2	2 1		2
							1 9						
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	451 2	3 9	N	3	2 1		3
							1 9						
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	449 2	2 9	N	2	3 1		2
							1 9						
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	462 2	2 9	N	2	2 1		2
							1 9						
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 2	3 9	N	3	2 1		3
							1 9						

HEREFORD -T-		WELL #:		19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	18 1	85 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	23 1	91 2	N	-0-			-0-
							1 9						
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	101 2	N	1			1
							1 9						
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	21 1	86 2	N	-0-	1 1		-0-
							1 9						
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	17 1	72 2	N	-0-			-0-
							1 9						
02		116 N	85	-0-	-31	-0-	15 1	70 2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	482 2	3 9	N	3	3 1		2
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	516 2	2 9	N	2	2 1		2
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	503 2	3 9	N	3	2 1		3
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 2	2 9	N	2	3 1		2
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	510 2	2 9	N	2	2 1		2
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 2	3 9	N	3	2 1		3

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
09	3000 N	2173	-0-	-827	2528	2159 2	14 9	N	13	14 1		9
10	3100 N	2263	-0-	-837	1691	2255 2	8 9	N	7	7 1		9
11	3000 N	2203	-0-	-797	894	2190 2	13 9	N	12	7 1		14
12	3088 N	2194	-0-	-894	-0-	2184 2	10 9	N	9	14 1		9
01	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2095 2	9 9	N	8	7 1		10
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130 2	11 9	N	10	7 1		13

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	2 1		2
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	1 1		2
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	334 2	1 9	Y	1	1 1		2
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	348 2	2 9	Y	2	2 1		2
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 2	1 9	Y	1	1 1		2
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	Y	1	1 1		2

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
09	3000 X	2663	-0-	-337	-0-	460 1	2184 2	N	17	18 1		11
10	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	465 1	1837 2	N	7	8 1		10
11	3000 X	2518	-0-	-482	-0-	493 1	2013 2	N	11	8 1		13
12	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	511 1	2067 2	N	12	14 1		11
01	3100 X	2615	-0-	-485	-0-	506 1	2100 2	N	8	8 1		11
02	2581 X	2534	-0-	-47	-0-	456 1	2065 2	N	12	8 1		15

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591				
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1061 2	7 9	N	6	7 1		4
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1054 2	3 9	N	3	3 1		4
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1000 2	6 9	N	5	3 1		6
12	1116 N	975	-0-	-141	-0-	971 2	4 9	N	4	6 1		4
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	999 2	4 9	N	4	3 1		5
02	986 N	875	-0-	-111	-0-	871 2	4 9	N	4	3 1		6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	558	-0-	-132	-0-	96 1	458 2	N	4	4 1	3
							4 9					
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	176 1	697 2	N	3	2 1	4
							3 9					
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	239 1	975 2	N	7	3 1	8
							8 9					
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	305 1	1233 2	N	8	9 1	7
							9 9					
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	267 1	1106 2	N	5	5 1	7
							6 9					
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	246 1	1116 2	N	7	5 1	9
							8 9					

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	59 2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		31	RRCID ->	130728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6723 - 7033
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34	RRCID ->	130730	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 - 7812
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		35	RRCID ->	131214	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6708 - 6833
09		780 N	730	-0-	-50	-0-	724 2	6 9	Y	5	5 1	3
10		806 N	731	-0-	-75	-0-	729 2	2 9	Y	2	2 1	3
11		750 N	747	-0-	-3	-0-	743 2	4 9	Y	4	2 1	5
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	780 2	4 9	Y	4	5 1	4
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 2	2 9	Y	2	3 1	3
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	Y	2	2 1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #:		36	RRCID ->	131694	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7148 - 7756		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	170	-0-	-10	-0-		29	1	140	2	Y	1	1	1
10	186 N	176	-0-	-10	-0-		1	9						
11	180 N	178	-0-	-2	-0-		36	1	140	2	Y	-0-		1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		35	1	142	2	Y	1	1	1
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		1	9						
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		43	1	174	2	Y	1	1	1
							1	9						
							47	1	193	2	Y	2	1	2
							2	9						
							37	1	168	2	Y	2	1	3
							2	9						

HEREFORD, L.M.		WELL #:		37	RRCID ->	132083	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7167 - 7348
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		38	RRCID ->	132285	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	5894 - 6834		
09	330 N	276	-0-	-54	-0-		274	2	2	9	N	2	2	2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-		299	2	1	9	N	1	1	2
11	300 N	295	-0-	-5	-0-		294	2	1	9	N	1	1	2
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		341	2	1	9	N	1	2	1
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		386	2	1	9	N	1	1	1
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		338	2	2	9	N	2	1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		39	RRCID ->	132424	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6628 - 6732		
09	2513 N	2290	-0-	-223	-0-		2275	2	15	9	N	14	15	9
10	2573 N	2088	-0-	-485	-0-		2080	2	8	9	N	7	7	9
11	2400 N	2006	-0-	-394	-0-		1995	2	11	9	N	10	7	12
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2352	2	12	9	N	11	13	10
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2299	2	8	9	N	7	8	9
02	1943 N	1751	-0-	-192	-0-		1745	2	6	9	N	5	7	7

HEREFORD, L.M.		WELL #:		41	RRCID ->	136489	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7336 - 7715
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. -A-		WELL #:		42	RRCID ->	137904	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	7205 - 8384
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	175 1 7 9	831 2	N	6	6 1	4
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	208 1 3 9	823 2	N	3	3 1	4
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	184 1 6 9	751 2	N	5	3 1	6
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	208 1 4 9	841 2	N	4	6 1	4
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	224 1 4 9	928 2	N	4	3 1	5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	191 1 4 9	867 2	N	4	3 1	6

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	134 2	N	1		1
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34 1	132 2	N	-0-		1
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	152 2	N	1	1 1	1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	177 2	N	1	1 1	1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	188 2	N	1	1 1	1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	152 2	N	1	1 1	1

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	10 1	49 2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18 1	72 2	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	73 2	N	1		1

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406		
09	3930 X	3703	-0-	-227	-0-	3679 2	24 9	N	22	23 1	15
10	4061 X	3432	-0-	-629	-0-	3420 2	12 9	N	11	11 1	15
11	3840 X	3098	-0-	-742	-0-	3077 2	21 9	N	19	12 1	22
12	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3655 2	21 9	N	19	23 1	18
01	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3489 2	15 9	N	14	14 1	18
02	3567 X	3171	-0-	-396	-0-	3152 2	19 9	N	17	13 1	22

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954		
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371 2	8 9	N	7	8 1	5
10	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1302 2	4 9	N	4	4 1	5
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1303 2	9 9	N	8	4 1	9
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1503 2	7 9	N	6	9 1	6
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307 2	6 9	N	5	5 1	6
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271 2	7 9	N	6	4 1	8

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	480 N	288	-0-	-192	-0-	285	2	3 9	N	3	3 1	2
10	806 N	532	-0-	-274	-0-	531	2	1 9	N	1	1 1	2
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	441	2	2 9	N	2	1 1	3
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2 9	N	2	3 1	2
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2 9	N	2	2 1	2
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3 9	N	3	2 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2043	2	18 9	N	16	16 1	21
10	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	1850	2	7 9	N	6	8 1	19
11	2340 N	1761	-0-	-579	-0-	1750	2	11 9	N	10	7 1	22
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13 9	N	12	13 1	21
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9 9	N	8	8 1	21
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10 9	N	9	8 1	22

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040				
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	83	1	396 2	N	3	3 1	2
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	403 2	N	2	2 1	2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	98	1	401 2	N	3	2 1	3
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	111	1	447 2	N	2	3 1	2
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	383 2	N	2	2 1	2
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	94	1	424 2	N	3	2 1	3

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 073341	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH 14510	PERF.12060	- 12140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	M		CODE	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-		2
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			N	-0-		2
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-		2
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 2	RRCID -> 087662	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.12189	- 12247			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 3	RRCID -> 106082	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 13987	PERF.12105	- 12225			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (7100)				06546 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 6	RRCID -> 157735	COMPL. DATE 12/27/1995	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6255	- 6265			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 127869	COMPL. DATE 03/19/1988	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7443	- 7587			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 134023	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4610	- 4855			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186															
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	3	3	1	3
							3	9							
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	3	2	1	4
							3	9							
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	3	2	1	5
							3	9							
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	1	4	1	2
							1	9							
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	N	4	4	1	2
							4	9							
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	24	1	329	2	N	4	2	1	4
							4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654															
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	168	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
*01	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	211	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	1	1	3
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		46	RRCID -> 141892			COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 6726 - 6987	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF AMT CODE	EOM BALANCE

09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	273	1	3763	2	N	16		58
						18	9						
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	8	33 1	33
						9	9						
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	382	1	3744	2	N	33		66
						36	9						
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	285	1	4029	2	N	22	34 1	54
						24	9						
*01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	268	1	3318	2	N	26	35 1	45
						29	9						
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3661	2	N	28	40 1	33
						31	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		71	RRCID -> 141896			COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6786 - 6934	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1		2
						1	9						
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-	1 1	1
						1	9						
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	1		2
						1	9						
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	136	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1	1 1	2
						1	9						
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	8	1	113	2	N	1	1 1	2
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		26	RRCID -> 142417			COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6700 - 6916	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	2		10
						2	9						
10	620 N	237	-0-	-383	-0-	16	1	220	2	N	1	6 1	5
						1	9						
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	37	1	364	2	N	3		8
						3	9						
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	26	1	372	2	N	3	4 1	7
						3	9						
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	3	4 1	6
						3	9						
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	22	1	314	2	N	2	4 1	4
						2	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 142489			COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6914 - 6933	
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	N	4		18
						4	9						
10	1085 N	580	-0-	-505	-0-	36	1	542	2	N	2	10 1	10
						2	9						
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	105	1	1026	2	N	9		19
						10	9						
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	5	10 1	14
						6	9						
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	906	2	N	10	10 1	14
						11	9						
02	1102 N	1062	-0-	-40	-0-	71	1	983	2	N	7	11 1	10
						8	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1269	2	N	6		23
						7	9						
10	1333 N	658	-0-	-675	-0-	42	1	614	2	N	2	12 1	13
						2	9						
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	128	1	1264	2	N	11		24
						12	9						
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1360	2	N	5	12 1	17
						6	9						
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	10	12 1	15
						11	9						
02	1363 N	1334	-0-	-29	-0-	88	1	1236	2	N	9	14 1	10
						10	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	4		16
						4	9						
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1	9 1	8
						1	9						
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	7		15
						8	9						
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	7	8 1	14
						8	9						
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	8	8 1	14
						9	9						
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	2	7 1	9
						2	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	2	N	9		33
						10	9						
10	2170 N	1041	-0-	-1129	-0-	68	1	969	2	N	4	18 1	19
						4	9						
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2055	2	N	18		37
						20	9						
12	2294 N	1950	-0-	-344	-0-	126	1	1807	2	N	15	18 1	34
						17	9						
*01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	13	18 1	29
						14	9						
02	2204 N	1742	-0-	-462	-0-	116	1	1611	2	N	14	19 1	24
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 143897		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	1	1 1	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 143898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980		
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	257 1	4222 2	N	35	65 1	2
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	428 1	5255 2	N	29	31 1	-0-
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	236 1	5163 2	N	39	30 1	9
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	289 1	5394 2	N	52	61 1	-0-
*01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	543 1	6630 2	N	58	58 1	-0-
02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	419 1	5583 2	N	60	40 1	20
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 98		RRCID -> 143953		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172		
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	2 1	24 2	N	1	1 1	-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143971		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972		
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42 1	677 2	N	7	10 1	4
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	69 1	844 2	N	6	5 1	5
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	38 1	829 2	N	8	5 1	8
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46 1	866 2	N	8	10 1	6
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	87 1	1065 2	N	6	9 1	3
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	67 1	893 2	N	8	6 1	5
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 144024		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780		
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	43 1	706 2	N	7	11 1	4
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71 1	879 2	N	6	5 1	5
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	38 1	825 2	N	6	5 1	6
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	34 1	650 2	N	6	8 1	4
*01	961 N	612	-0-	-349	-0-	46 1	562 2	N	4	6 1	2
02	841 N	556	-0-	-285	-0-	38 1	511 2	N	6	4 1	4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 144026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 144569		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744		
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	6 1	97 2	N	1 2 1	-0-
						1 9				
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	5 1	98 2	N	2	2
						2 9				
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	1 1 1	2
						1 9				
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	1 1 1	2
						1 9				
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	6 1	77 2	N	1 1 1	2
						1 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 144570		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801		
09	3000 N	3202	-0-	202	281	182 1	3000 2	N	18 44 1	2
						20 9				
10	3100 N	3345	-0-	245	526	249 1	3072 2	N	22 19 1	5
						24 9				
11	4392 X	3866	-0-	-526	-0-	167 1	3668 2	N	28 20 1	13
						31 9				
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	206 1	3832 2	N	30 43 1	-0-
						33 9				
*01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	309 1	3774 2	N	35 35 1	-0-
						39 9				
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	301 1	4011 2	N	40 28 1	12
						44 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 144571		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	134	-0-	134	134	9 1	125 2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 146062		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170		
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	105 2	N	1 2 1	-0-
						1 9				
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	2	2
						2 9				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	1 1 1	2
						1 9				
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	1 1 1	2
						1 9				
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	8 1	100 2	N	1 1 1	2
						1 9				

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	3	6 1	2
						3	9						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1 1	1
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	3	2 1	2
						3	9						
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	1 1	1
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	3	2 1	2
						3	9						

 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	Y	3		11
						3	9						
10	837 N	424	-0-	-413	-0-	26	1	398	2	Y	-0-		11
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	70	1	689	2	Y	-0-		11
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	849	2	Y	6		17
						7	9						
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-		17
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	40	1	571	2	Y	2	15 1	4
						2	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	3	5 1	2
						3	9						
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	3	2 1	3
						3	9						
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	3	2 1	4
						3	9						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	4	4 1	4
						4	9						
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	2	4 1	2
						2	9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	5	3 1	4
						6	9						

 G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

09	840 N	720	-0-	-120	-0-	49	1	669	2	Y	2		16
						2	9						
10	682 N	173	-0-	-509	-0-	11	1	162	2	Y	-0-		16
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	57	1	555	2	Y	-0-		16
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	46	1	643	2	Y	4		20
						4	9						
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-		20
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	Y	2	17 1	5
						2	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	107 1	1465 2	Y	5			14
						6 9						
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	729 2	Y	-0-			14
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	149 1	1458 2	Y	-0-			14
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	110 1	1570 2	Y	11			25
						12 9						
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	107 1	1315 2	Y	1			26
						1 9						
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	102 1	1425 2	Y	5	23 1		8
						6 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	136 1	2229 2	N	16	24 1		10
						18 9						
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	219 1	2685 2	N	4	14 1		-0-
						4 9						
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	112 1	2454 2	N	19	14 1		5
						21 9						
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	135 1	2518 2	N	24	29 1		-0-
						26 9						
*01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	223 1	2724 2	N	25	25 1		-0-
						28 9						
02	2407 N	2271	-0-	-136	-0-	156 1	2089 2	N	24	15 1		9
						26 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	N	4	5 1		2
						4 9						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43 1	523 2	N	4	3 1		3
						4 9						
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	N	5	3 1		5
						6 9						
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	537 2	N	5	6 1		4
						6 9						
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54 1	660 2	N	3	6 1		1
						3 9						
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 1	599 2	N	5	4 1		2
						6 9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	N	11	17	1	4
						12	9							
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	3	1	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	1			1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	N	-0-	7	1	6
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	N	5	4	1	7
						6	9							
11	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	58	1	1280	2	N	5	4	1	8
						6	9							
12	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	72	1	1330	2	N	4	8	1	4
						4	9							
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	3	7	1	-0-
						3	9							
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	N	10	6	1	4
						11	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	4	8	1	2
						4	9							
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	6	5	1	3
						7	9							
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	7	5	1	5
						8	9							
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	8	10	1	3
						9	9							
*01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	10	12	1	1
						11	9							
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1498	2	N	17	10	1	8
						19	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	10	11	1	11
						11	9							
10	868 N	191	-0-	-677	-0-	14	1	176	2	N	1	2	1	10
						1	9							
11	1080 N	208	-0-	-872	-0-	9	1	197	2	N	2	2	1	10
						2	9							
12	1147 N	232	-0-	-915	-0-	12	1	219	2	N	1	3	1	8
						1	9							
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	3	5	1	6
						3	9							
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	7	4	1	9
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50 1 9 9	810 2	N	8 12 1	3
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	167 1 11 9	2052 2	N	10 10 1	3
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	92 1 17 9	2016 2	N	15 11 1	7
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	111 1 18 9	2067 2	N	16 23 1	-0-
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	105 1 15 9	1280 2	N	14 14 1	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	84 1 14 9	1121 2	N	13 8 1	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39 1 7 9	641 2	N	6 10 1	3
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	102 1 4 9	1258 2	N	4 7 1	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	56 1 10 9	1236 2	N	9 7 1	2
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67 1 13 9	1248 2	N	12 14 1	-0-
*01	620 N	180	-0-	-440	-0-	13 1 6 9	161 2	N	5 5 1	-0-
02	580 N	155	-0-	-425	-0-	11 1 2 9	142 2	N	2 2 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.// 100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	185	-0-	185	185	13	1	172	2	N	-0-		-0-			
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 153		RRCID -> 165735		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146	
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	5	11	1	9		
10	1085	N	113	-0-	-972	-0-	8	1	104	2	N	1	2	1	8		
11	1080	N	131	-0-	-949	-0-	1	9	125	2	N	1	1	1	8		
12	1116	N	139	-0-	-977	-0-	1	9	131	2	N	1	2	1	7		
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	126	1	1543	2	N	8	10	1	5		
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	9	1193	2	N	14	8	1	11		
							15	9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 165991		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630	
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	N	10	23	1	1		
10	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	11	9	1050	2	N	8	8	1	1		
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	86	1	997	2	N	8	6	1	3		
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	9	9	1040	2	N	10	12	1	1		
*01	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	46	1	64	2	N	3	4	1	-0-		
02	1015	N	61	-0-	-954	-0-	56	1	56	2	N	1	1	1	-0-		
							11	9									
							6	1									
							3	9									
							4	1									
							1	9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 167784		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142		RRCID -> 167785		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	168018	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 -	7370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	1	-0-
						1	9				2	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	6	2
						7	9				4	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	N	4	2
						4	9				4	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	2	-0-
						2	9				4	
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	2	-0-
						2	9				2	
02	87 N	20	-0-	-67	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
						1	1					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8218 -	8318

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	2	-0-
						2	9				3	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	4	1
						4	9				3	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	4	2
						4	9				3	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	5	1
						6	9				6	
*01	155 N	76	-0-	-79	-0-	6	1	69	2	N	1	-0-
						1	9				2	
02	145 N	56	-0-	-89	-0-	4	1	51	2	N	1	-0-
						1	9				1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 7716 -	7736

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	4	2
						4	9				6	
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	29	1	361	2	N	3	3
						3	9				2	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	6	5
						7	9				4	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	4	1
						4	9				8	
*01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	-0-
											2	
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7860 -	7909

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 181		RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	6	10	1	2
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	7	9			N	-0-	1	1	1
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 193		RRCID -> 194401		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7514 - 7782				
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	3	5	1	1
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	21	1	249	2	N	2	2	1	1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	3	2	1	2
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	326	2	N	3	4	1	1
*01	279 N	58	-0-	-221	-0-	4	1	54	2	N	-0-	1	1	-0-
02	348 N	48	-0-	-300	-0-	4	1	43	2	N	1			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 191		RRCID -> 194690		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7836 - 8178				
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	N	1	1	1	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	1	1	1	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	2	1	1	1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	4	4	1	1
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	4	4	1	1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	7	4	1	4
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 192		RRCID -> 195174		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8246 - 8610				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 195		RRCID -> 195192		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 8246 - 8353				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397													
STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196171		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 196172		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 146		RRCID -> 196297		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580							
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	2	3	1	1
							2	9							
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	4	3	1	2
							4	9							
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	4	3	1	3
							4	9							
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	1	3	1	1
							1	9							
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	N	9	8	1	2
							10	9							
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	7	5	1	4
							8	9							

STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196433		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824							
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	178	1	404	2	Y	1			37
							1	9							
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	66	1	212	2	Y	-0-			37
11	DLQ	G-10	607	-0-	607	885	115	1	486	2	Y	5			42
							6	9							
12	DLQ	G-10	623	-0-	623	1508	97	1	517	2	Y	8			50
							9	9							
*01	2016	N	508	-0-	-1508	-0-	123	1	376	2	Y	8			58
							9	9							
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	119	1	300	2	Y	6			64
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 205		RRCID -> 196675		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024							
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	2 1 1 9	32 2	N	1	1 1	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95 1 11 9	1551 2	N	10	17 1	7
10	1302 N	43	-0-	-1259	-0-	3 1	40 2	N	-0-	3 1	4
11	1320 N	41	-0-	-1279	-0-	2 1	39 2	N	-0-	1 1	3
12	1364 N	42	-0-	-1322	-0-	3 1	39 2	N	-0-	1 1	2
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

09	450 N	350	-0-	-100	-0-	21 1 3 9	326 2	N	3	4 1	8
10	372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	N	-0-	1 1	7
11	360 N	50	-0-	-310	-0-	50 2		N	-0-		7
12	372 N	61	-0-	-311	-0-	4 1	57 2	N	-0-	1 1	6
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	1 1	5
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	64 2	N	1		6

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	210 2	N	2	1 1	1
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	263 2	N	2	2 1	1
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	218 2	N	2	2 1	1
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	11 1 2 9	142 2	N	2	1 1	2

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	7	19	1	2
						8	9							
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2741	2	N	12	14	1	-0-
						13	9							
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	123	1	2693	2	N	20	15	1	5
						22	9							
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	146	1	2709	2	N	26	30	1	1
						29	9							
*01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	8	9	1	-0-
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	1	1	1	-0-

 EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1174	2	Y	4			19
						4	9							
10	DLQ G-10	659	-0-	659	659	43	1	616	2	Y	-0-			19
11	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1946	119	1	1168	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3301	89	1	1257	2	Y	8			27
						9	9							
*01	3100 N	887	-0-	-2213	1088	65	1	821	2	Y	1			28
						1	9							
02	2316 N	1228	-0-	-1088	-0-	82	1	1142	2	Y	4	24	1	8
						4	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

09	3000 N	3205	-0-	205	205	183	1	3000	2	N	20	31	1	1
						22	9							
10	247 N	42	-0-	-205	-0-	3	1	35	2	N	4	5	1	-0-
						4	9							
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	33	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	N	16	15	1	1
						18	9							
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	2	N	25	14	1	12
						28	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

09	1620 N	30	-0-	-1590	-0-	2	1	28	2	N	-0-	11	1	4
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1615	2	N	4	8	1	-0-
						4	9							
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	85	1	1863	2	N	14	10	1	4
						15	9							
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	2	N	21	23	1	2
						23	9							
*01	3100 N	3771	-0-	671	671	283	1	3458	2	N	27	28	1	1
						30	9							
02	2891 N	2220	-0-	-671	-0-	154	1	2040	2	N	24	16	1	9
						26	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
EL CORAZON RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 223244		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	60 1	821 2	Y	3		18
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	3 9	239 2	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	870	-0-	870	1124	80 1	790 2	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2011	58 1	822 2	Y	6		24
*01	2667 N	656	-0-	-2011	-0-	7 9	606 2	Y	-0-		24
02	841 N	490	-0-	-351	-0-	33 1	455 2	Y	2	19 1	7
						2 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 240		RRCID -> 223365		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143		
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	5 1	87 2	N	1	1 1	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 9	241 2	N	2	1 1	1
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	19 1	2202 2	N	17	8 1	10
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	100 1	784 2	N	7	12 1	5
*01	248 N	30	-0-	-218	-0-	19 9	28 2	N	-0-	4 1	1
02	232 N	36	-0-	-196	-0-	43 1	34 2	N	-0-	1 1	-0-
						8 9					
						2 1					
						2 1					
EL CORAZON RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 223387		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530		
09	570 N	62	-0-	-508	-0-	5 1	57 2	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	17	-0-	17	29	2 1	15 2	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	62	-0-	62	91	5 1	57 2	Y	-0-		7
*01	96 N	5	-0-	-91	-0-	5 2		Y	-0-		7
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		Y	-0-	6 1	1
EL CORAZON RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	1		1
10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	1 9	117 2	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	183	-0-	183	308	8 1	165 2	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	167	-0-	167	475	18 1	155 2	Y	1		2
*01	616 N	141	-0-	-475	-0-	11 1	131 2	Y	-0-		2
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	1 9	88 2	Y	-0-	2 1	-0-
						10 1					
						6 1					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173		
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	11 1	175 2	N	2	2 1	5
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	2 9	48 2	N	-0-	1 1	4
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	5 1	81 2	N	2		6
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	4 1	57 2	N	1	1 1	6
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2 9	1835 2	N	8	11 1	3
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	3 1	1381 2	N	16	9 1	10
						1 9					
						18 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26 1	341 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437												
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	1	3 1	-0-
							1 9					
10		279 N	7	-0-	-272	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-	5 1	116 2	N	2	1 1	1
							2 9					
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	2	2 1	1
							2 9					
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	N	1	1 1	1
							1 9					

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	658	2	N	3		13
						3	9						
10	682 N	242	-0-	-440	-0-	17	1	224	2	N	1	7 1	7
						1	9						
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	67	1	654	2	N	6		13
						7	9						
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	30	1	431	2	N	4	6 1	11
						4	9						
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	3	5 1	9
						3	9						
02	696 N	529	-0-	-167	-0-	34	1	492	2	N	3	6 1	6
						3	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	4		17
						4	9						
10	899 N	416	-0-	-483	-0-	26	1	388	2	N	2	9 1	10
						2	9						
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	859	2	N	8		18
						9	9						
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	59	1	835	2	N	7	8 1	17
						8	9						
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	10	8 1	19
						11	9						
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	60	1	840	2	N	7	9 1	17
						8	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	9	14 1	3
						10	9						
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	227	1	2794	2	N	10	13 1	-0-
						11	9						
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	2	N	21	15 1	6
						23	9						
12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	148	1	2724	2	N	26	31 1	1
						29	9						
*01	1116 N	221	-0-	-895	-0-	16	1	195	2	N	9	10 1	-0-
						10	9						
02	1044 N	205	-0-	-839	-0-	14	1	189	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 255		RRCID -> 228756		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 226		RRCID -> 229004		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600				
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	N	10	14 1	4
							11 9					
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111 1	1360 2	N	5	8 1	1
							6 9					
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83 1	1829 2	N	14	9 1	6
							15 9					
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1820 2	N	15	20 1	1
							17 9					
*01	1488	N	56	-0-	-1432	-0-	4 1	46 2	N	5	6 1	-0-
							6 9					
02	1856	N	50	-0-	-1806	-0-	3 1	46 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 255		RRCID -> 229009		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932				
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	N	6	7 1	4
							7 9					
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73 1	908 2	N	6	5 1	5
							7 9					
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37 1	821 2	N	6	5 1	6
							7 9					
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2	N	9	10 1	5
							10 9					
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	134 1	1635 2	N	10	13 1	2
							11 9					
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	191 1	2537 2	N	30	16 1	16
							33 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 270		RRCID -> 230569		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 230620		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799				
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	965 2	N	9	10 1	3
							10 9					
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77 1	939 2	N	7	5 1	5
							8 9					
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	922 2	N	7	5 1	7
							8 9					
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	934 2	N	9	11 1	5
							10 9					
*01	961	N	241	-0-	-720	-0-	18 1	222 2	N	1	4 1	2
							1 9					
02	899	N	212	-0-	-687	-0-	15 1	195 2	N	2	2 1	2
							2 9					

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	3	5 1	1
						3	9						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	3	3 1	2
						3	9						
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	6	6 1	2
						7	9						
*01	372 N	254	-0-	-118	-0-	18	1	234	2	N	2	3 1	1
						2	9						
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	6	3 1	4
						7	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

09	540 N	483	-0-	-57	-0-	32	1	449	2	N	2		17
						2	9						
10	465 N	198	-0-	-267	-0-	12	1	186	2	N	-0-		17
						4	9						
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	2	N	-0-		17
						1	9						
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	29	1	420	2	N	3		20
						3	9						
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-		20
						1	9						
02	435 N	202	-0-	-233	-0-	14	1	187	2	N	1	16 1	5
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	3		14
						3	9						
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-	7 1	7
						1	9						
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	N	4		11
						4	9						
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	6	6 1	11
						7	9						
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	5	5 1	11
						6	9						
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	1	4 1	8
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
						8	2						-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	3	1	31	2	N	-0-		-0-
						1	1	26	2	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
						2	1	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-		-0-
						1	1						-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

09	570 N	437	-0-	-133	-0-	29	1	406	2	N	2		9
						2	9						
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	13	1	199	2	N	1	5 1	5
						1	9						
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	4		9
						4	9						
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	4	4 1	9
						4	9						
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	3	4 1	8
						3	9						
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	22	1	294	2	N	2	4 1	6
						2	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 280		RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7504 - 7637	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	22 1	356 2		N	3	4 1		7
						3 9							
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	14 1	180 2		N	1	1 1		7
						1 9							
11	390 N	130	-0-	-260	-0-	6 1	123 2		N	1	1 1		7
						1 9							
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	6 1	117 2		N	-0-	2 1		5
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2		N		2 1		5
						2 9							
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2		N	3	2 1		6
						3 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 283		RRCID -> 235056		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8413			PERF. 7499 - 8042	
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 2		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 287		RRCID -> 235232		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 7455			PERF. 6472 - 6492	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2		N	1	1 1		-0-
						1 9							
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	342 2		N	4	3 1		1
						4 9							
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50 1	696 2		N	11	6 1		6
						12 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 281		RRCID -> 235894		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 9596			PERF. 8384 - 8784	
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	2 1	31 2		N	-0-			-0-
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	3 1	30 2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2		N	2	1 1		1
						2 9							
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2		N	-0-	1 1		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2		N	1	1 1		-0-
						1 9							
02	232 N	74	-0-	-158	-0-	5 1	68 2		N	1	1 1		-0-
						1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 279		RRCID -> 236370		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8098			PERF. 6724 - 7744	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2		N	1			3
						1 9							
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2		N	-0-	2 1		1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2		N	2			3
						2 9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2		N	2	2 1		3
						2 9							
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2		N	1	2 1		2
						1 9							
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2		N	1	2 1		1
						1 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 294R		RRCID -> 236447		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 292		RRCID -> 236450		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145						
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			1
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 236460		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 297		RRCID -> 236930		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578						
09	570 N	149	-0-	-421	-0-	8	1	140	2	N	1	5	1	1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9			N	-0-	1	1	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 289		RRCID -> 237147		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484						
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	3			13
10	744 N	346	-0-	-398	-0-	23	1	322	2	N	1	7	1	7
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	6			13
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	48	1	692	2	N	6	7	1	12
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	N	7	7	1	12
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	50	1	679	2	N	4	8	1	8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 284		RRCID -> 237354		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	151	-0-	-149	-0-	9 1	141 2	N	1	3 1	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	560 2	N	4	3 1	1
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	67 1	1474 2	N	11	6 1	6
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	79 1	1474 2	N	10	15 1	1
*01	496 N	33	-0-	-463	-0-	3 1	26 2	N	4	5 1	-0-
02	464 N	23	-0-	-441	-0-	2 1	20 2	N	1	1 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 237491		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 300		RRCID -> 237497		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	363 2	N	3	7 1	-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124 1	1523 2	N	7	7 1	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53 1	1147 2	N	9	7 1	2
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	80 1	1509 2	N	14	16 1	-0-
*01	713 N	120	-0-	-593	-0-	9 1	105 2	N	5	5 1	-0-
02	667 N	106	-0-	-561	-0-	6 9	98 2	N	1	1 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 239670		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808			
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-	1 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 240274		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	1	1 1	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	399 2	N	4	2 1	2
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	1	2 1	1
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	N	3	3 1	1
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	6 1	97 2	N	2	1 1	2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 240278		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	N	7	10	3
						8	9				
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2	N	-0-	1	2
11	480 N	4	-0-	-476	-0-	2	2	N	2	1	3
12	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2	N	-0-		3
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		3
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 241004		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996		
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	N	7	11	3
						8	9				
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	N	1	2	2
						1	9				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2	2	2
						2	9				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	N	3	4	1
						3	9				
*01	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	N	-0-	1	-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	2	1	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 241701		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654		
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	9	1	N	-0-		4
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	N	1	2	3
						1	9				
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	N	1		4
						1	9				
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	3	1	N	-0-	1	3
*01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-	1	2
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	3	1	N	-0-	1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 306		RRCID -> 241749		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	N	3	6	1
						3	9				
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	N	-0-	1	-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	N	3	2	1
						3	9				
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	N	3	2	2
						3	9				

COATS		WELL #: 1		RRCID -> 241941		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336		
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		60
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	6	1	N	-0-		60
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		60
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		60
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		60
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	14	1	N	-0-		60

COATS		WELL #: 2		RRCID -> 241942		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 N		2 -0-	-28	-0-		1 1		1 2	N	-0-			1
10		31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-	1 1		-0-
11		5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N		-0- -0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568															
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306															
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	61 1	826 2			N	-0-			40
10		868 N	326	-0-	-542	-0-	20 1	306 2			N	-0-			40
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	82 1	796 2			N	-0-			40
12		930 N	917	-0-	-13	-0-	61 1	856 2			N	-0-			40
*01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	54 1	680 2			N	-0-			40
02		841 N	761	-0-	-80	-0-	51 1	710 2			N	-0-			40

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456															
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	108 1	1780 2			N	17	24 1		6
							19 9								
10		1519 N	1021	-0-	-498	-0-	77 1	936 2			N	7	7 1		6
							8 9								
11		1710 N	970	-0-	-740	-0-	42 1	920 2			N	7	6 1		7
							8 9								
12		1984 N	901	-0-	-1083	-0-	46 1	846 2			N	8	11 1		4
							9 9								
*01		1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2 2				N	-0-	3 1		1
02		928 N	3	-0-	-925	-0-	1 1	2 2			N	-0-			1

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840															
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 2			N	-0-			39
10		124 N	21	-0-	-103	-0-	2 1	19 2			N	-0-			39
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 2			N	-0-			39
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2			N	-0-			39
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2			N	-0-			39
02		87 N	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2			N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342															
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 323		RRCID -> 244719		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	25 1	396 2	N	4
						4 9			5
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	2
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 319		RRCID -> 246188		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 246195		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884	
09	480 N	197	-0-	-283	-0-	11 1	184 2	N	2
						2 9			3
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	17 1	204 2	N	1
						1 9			1
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	761 2	N	6
						7 9			3
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45 1	855 2	N	4
						4 9			8
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	367 2	N	5
						6 9			5
02	783 N	184	-0-	-599	-0-	13 1	169 2	N	2
						2 9			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 298		RRCID -> 247143		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	74 1	1224 2	N	12
						13 9			13
10	1519 N	126	-0-	-1393	-0-	9 1	116 2	N	1
						1 9			2
11	1260 N	87	-0-	-1173	-0-	3 1	82 2	N	2
						2 9			1
12	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	8 1	142 2	N	1
						1 9			2
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 326		RRCID -> 247386		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 1	3 2	N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	128 1	2095 2	N	11	35 1		1
							12 9						
10		1767 N	541	-0-	-1226	-0-	40 1	494 2	N	6	7 1		-0-
							7 9						
11		2160 N	512	-0-	-1648	-0-	23 1	485 2	N	4	4 1		-0-
							4 9						
12		2294 N	517	-0-	-1777	-0-	26 1	483 2	N	7	7 1		-0-
							8 9						
*01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	2 1		-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142													

09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	158 1	2593 2	N	24	28 1		7
							26 9						
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	210 1	2566 2	N	8	15 1		-0-
							9 9						
11		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	112 1	2456 2	N	19	14 1		5
							21 9						
12		2635 N	2141	-0-	-494	-0-	108 1	2011 2	N	20	25 1		-0-
							22 9						
*01		2635 N	623	-0-	-2012	-0-	46 1	565 2	N	11	11 1		-0-
							12 9						
02		2465 N	613	-0-	-1852	-0-	43 1	562 2	N	7	5 1		2
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704													

09		60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 2	N	-0-			3
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	2 1		1
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			1
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-	1 1		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286													

09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			4
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	2 1		2
11		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			2
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	1 1		1
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	1 1		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													

09		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	359 1	821 2	N	1			36
							1 9						
10		1147 N	647	-0-	-500	-0-	155 1	492 2	N	-0-			36
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	234 1	985 2	N	5			41
							6 9						
12		1209 N	1068	-0-	-141	-0-	167 1	890 2	N	10			51
							11 9						
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	249 1	762 2	N	15			66
							17 9						
02		1189 N	862	-0-	-327	-0-	240 1	609 2	N	12			78
							13 9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	2	N	14	16 1	8
10	1271 N	42	-0-	-1229	-0-	15	9	39	2	N	-0-	3 1	5
11	1560 N	42	-0-	-1518	-0-	2	1	38	2	N	2	1 1	6
12	1674 N	49	-0-	-1625	-0-	2	1	47	2	N	-0-	1 1	5
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	1	2 1	4
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	N	3	2 1	5
						3	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	1		1
						1	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		3
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		3
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	1	1 1	3
						1	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	6	7 1	2
						7	9						
10	558 N	143	-0-	-415	-0-	9	1	133	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	47	1	453	2	N	4	3 1	2
						4	9						
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	10	9 1	3
						11	9						
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	140	1	1731	2	N	18	18 1	3
						20	9						
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	19	12 1	10
						21	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

09	870 N	823	-0-	-47	-0-	47	1	768	2	N	7	9 1	3
						8	9						
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	126	1	1553	2	N	5	8 1	-0-
						6	9						
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1947	2	N	15	10 1	5
						17	9						
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	16	20 1	1
						18	9						
*01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	5	6 1	-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	1	1 1	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	11	19	1			1
							12	9									
10		1457 N		-0-	-0-	-1457					N	2	3	1			-0-
11		1800 N		-0-	-0-	-1800					N	1	1	1			-0-
12		1891 N		-0-	-0-	-1891					N	1	1	1			-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450																	

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	139		-0-	139	139	10	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14B2 EXT	206		-0-	206	345	9	1	195	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138																	

09	2711 N	2711		-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	22	35	1			4
							24	9									
10	3100 N	3506		-0-	406	406	264	1	3227	2	N	14	18	1			-0-
							15	9									
11	3000 N	3198		-0-	198	604	138	1	3035	2	N	23	18	1			5
							25	9									
12	3100 N	2509		-0-	-591	13	126	1	2355	2	N	25	30	1			-0-
							28	9									
*01	3456 X	3443		-0-	-13	-0-	258	1	3154	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2509 X	2509		-0-	-0-	-0-	173	1	2306	2	N	27	17	1			10
							30	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768																	

09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528																	

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

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	1
						2	9					1
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	2	2
						2	9					
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	2	2
						2	9					
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	3	2
						3	9					
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	2	1
						2	9					
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	3	2
						3	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450												
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	N	3	27
						3	9					
10	589 N	414	-0-	-175	-0-	26	1	388	2	N	-0-	27
						80	1	775	2	N	-0-	27
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	835	2	N	6	33
						7	9					
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-	33
						44	1	622	2	N	2	8
						2	9					

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838												
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-	9
						15	1	203	2	N	1	8
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	1	9				2	1
						47	1	464	2	N	4	9
						4	9				3	1
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	35	1	499	2	N	6	9
						7	9				6	1
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	3	7
						3	9				5	1
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	3	6
						3	9				4	1
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	3	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	264	1	837	2	N	-0-	65
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1072	1	4507	2	N	12	77
						13	9					
12	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	914	1	4865	2	N	14	91
						15	9					
*01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1666	1	5083	2	N	45	136
						50	9					
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	1684	1	4265	2	N	40	46
						44	9				130	1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	238	1	1002	2	N	8			41
							9	9							
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	215	1	1147	2	N	13			54
							14	9							
*01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	252	1	774	2	N	18			72
							20	9							
02		1160 N	918	-0-	-242	-0-	256	1	649	2	N	12	54	1	30
							13	9							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199															
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			1
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	2	N	-0-			1
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	1			2
							1	9							
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	1			3
							1	9							
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1			4
							1	9							
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-			4

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259															
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322															
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	233	-0-	-883	-0-	1	1	232	2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	884	-0-	-346	-0-	1	1	883	2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	2	1	1063	2	Y	-0-			-0-
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	Y	-0-			-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-				4
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-				4
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	24	1	5	2	N	-0-				4
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-				4
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-				4
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	N	-0-				4

 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

09	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	2	N	-0-				3
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-				3
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-				3
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-				3
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-				3
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-				3

 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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

 BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	1	1	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//	06585 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
BARNES ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986 - 6060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	90 N	85	-0-	-5	-0-	74	1	11	2	N	-0-	25
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	-0-	25
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	48	1	9	2	N	-0-	25
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	64	1	11	2	N	-0-	25
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	1	12	2	N	-0-	25
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	2	N	-0-	25

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)				06585 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON (BOND)				06927 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8624 - 8766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)				06927 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9446 - 9894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-		56 1	2295 2	Y		17	21 1		2
							19 9							
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		71 1	2937 2	Y		34	30 1		6
							37 9							
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		55 1	2139 2	Y		35	33 1		8
							39 9							
12	2449 X	2160	-0-	-289	-0-		52 1	2074 2	Y		31	33 1		6
							34 9							
01	3038 X	2195	-0-	-843	-0-		56 1	2109 2	Y		27	27 1		6
							30 9							
02	2842 X	1918	-0-	-924	-0-		48 1	1844 2	Y		24	24 1		6
							26 9							
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777		
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		94 1	3808 2	Y		12	15 1		1
							13 9							
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-		130 1	5368 2	Y		24	21 1		4
							26 9							
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		106 1	4085 2	Y		26	24 1		6
							29 9							
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		96 1	3876 2	Y		22	23 1		5
							24 9							
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		100 1	3790 2	Y		18	19 1		4
							20 9							
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		87 1	3352 2	Y		17	17 1		4
							19 9							
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		25100 X	25100	-0-	-0-	589 1	23942 2	Y 517	622 1	60
						569 9				
10		45743 X	45743	-0-	-0-	1056 1	43579 2	Y 1007	889 1	178
						1108 9				
11		48133 X	48133	-0-	-0-	1188 1	45808 2	Y 1034	976 1	236
						1137 9				
12		40350 X	40350	-0-	-0-	955 1	38384 2	Y 919	968 1	187
						1011 9				
01		45756 X	32974	-0-	-12782	825 1	31277 2	Y 793	801 1	179
						872 9				
02		46516 X	30000	-0-	-16516	741 1	28472 2	Y 715	710 1	184
						787 9				

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353		
09	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y -0-		71
10	1488 #	1358	-0-	-130	-0-	1358 2		Y -0-		71
11	1440 #	1286	-0-	-154	-0-	1250 2	36 9	Y 33	33 1	71
12	1488 #	853	-0-	-635	-0-	824 2	29 9	Y 26	26 1	71
01	1426 #	1112	-0-	-314	-0-	1095 2	17 9	Y 15	15 1	71
02	1276 #	787	-0-	-489	-0-	772 2	15 9	Y 14	14 1	71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			Y -0-		5

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		6	RRCID ->	214101	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7057 - 7079				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CULPEPPER		WELL #:		4	RRCID ->	216982	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7076 - 7083				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14

BELLE PEPPER (LOBO 6)				06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7341 - 8164				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

CULPEPPER		WELL #:		2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8113 - 8171				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7956 - 8107				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 - 8120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 - 8168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 - 5964				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 - 5941				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				56
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3		N	-0-				56
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4 1	8 3		N	-0-				56
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 3		N	-0-				56
ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 - 5928				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3		N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		14 1	27 3		N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 3		N	-0-				-0-
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 - 5964				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5934 - 5962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 5906 - 5918				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			16
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			16
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			16
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	N	-0-			16
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	1	1	2	3	N	-0-			16

BEN BOLT (5100 FRIO)				07001 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5116 - 5128				
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	119	1	123	3	N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 5035 - 5043				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)				07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521											
MOSSER GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157742	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8571 - 8592				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.)				07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
A. LEAL GU		WELL #:		2	RRCID ->	169379	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8582 - 8598				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8768 - 8782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7586 - 7604
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7657 - 7706
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						44
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3					44
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3				44
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 3				44
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3					44
BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038							
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5418 - 5429
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235							
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4494 - 4510
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6454 - 6458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2390 N	2010	-0-	-380	-0-	2007	2	3 9	N	3	227
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1 9	N	1	228
11	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1713	2	4 9	N	4	232
12	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	1924	2	6 9	N	5	237
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2198	2	11 9	N	10	247
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-	247

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8642 - 8656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	420	-0-	420	1593	420	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	493	-0-	493	2086	493	2		Y	-0-	-0-
11	2445 N	359	-0-	-2086	-0-	351	2	8 9	Y	7	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2		Y	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8900 - 9304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	509	-0-	509	1932	509	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	598	-0-	598	2530	598	2		Y	-0-	-0-
11	2964 N	434	-0-	-2530	-0-	425	2	9 9	Y	8	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
01	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2		Y	-0-	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-	-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9568 - 9590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	860	-0-	-340	-0-	860	2		N	-0-	144
10	992 N	285	-0-	-707	-0-	285	2		N	-0-	144
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2		N	-0-	144
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	144
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	144
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	31	-0-	31	119	31	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	156	37	2		Y	-0-	-0-
11	183 N	27	-0-	-156	-0-	26	2	1 9	Y	1	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8472 - 8518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	37	-0-	37	140	37	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	43	-0-	43	183	43	2		Y	-0-	-0-
11	215 N	32	-0-	-183	-0-	31	2	1 9	Y	1	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	4	5	1	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	4	3	1	1
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	4	3	1	2
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	5	6	1	1
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	5	6	1	-0-
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	22	1	301	2	N	3	3	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794		
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	5	5	1	1
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	625	2	N	4	3	1	2
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	4	3	1	3
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	6	7	1	2
*01	682 N	650	-0-	-32	-0-	49	1	595	2	N	5	6	1	1
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	34	1	453	2	N	5	3	1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214		
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	149	1	2449	2	N	14	27	1	1
10	3100 N	3320	-0-	220	220	244	1	3052	2	N	22	16	1	7
11	3000 N	3157	-0-	157	377	137	1	2995	2	N	23	17	1	13
12	3100 N	2978	-0-	-122	255	150	1	2798	2	N	27	33	1	7
*01	4447 X	4192	-0-	-255	-0-	311	1	3850	2	N	28	33	1	2
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	248	1	3312	2	N	35	23	1	14

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	3	3	1	2
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	2	1	1	3
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	2	2	1	3
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	3	4	1	2
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	3	4	1	1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	4	3	1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LECHENGER		WELL #:		2	RRCID ->	087975	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8482 - 8516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	44 1	813 2	N	-0-		122
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 1	764 2	N	-0-		122
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		122
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 1	698 2	N	-0-		122
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 1	598 2	N	135		257
							149 9					
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 1	371 2	N	-0-	5 6	252

LECHENGER		WELL #:		3	RRCID ->	092220	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	8600 - 8878
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	15 1	500 2	N	-0-		-0-
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-		-0-
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	1 1	484 2	N	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	1 1	484 2	N	-0-		-0-
02		464 N	438	-0-	-26	-0-	1 1	437 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:		2	RRCID ->	092309	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8569 - 8719
09		1980 N	1942	-0-	-38	-0-	1924 2	18 9	Y	16	13 1	8
10		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1977 2	18 9	Y	16	18 1	6
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1958 2	19 9	Y	17	14 1	9
12		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1934 2	6 9	Y	5	9 1	5
01		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1936 2	7 9	Y	6	4 1	7
02		1914 N	1881	-0-	-33	-0-	1872 2	9 9	Y	8	5 1	10

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:		9	RRCID ->	097542	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8018 - 8296
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #:		5	RRCID ->	099762	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8902 - 8930
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 2	N	-0-		48
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30 1	1029 2	N	-0-		48
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		48
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	1 1	935 2	N	-0-		48
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1 1	992 2	N	47		95
							52 9					
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	3 1	930 2	N	-0-		95

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #:		14	RRCID ->	102279	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	8538 - 8560
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 N	1999	-0-	-371	-0-	152 1	1847 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3322	-0-	222	222	254 1	3068 2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3234	-0-	234	456	60 1	3174 2	Y	-0-	-0-	
12	2653 N	2197	-0-	-456	-0-	2197 2		Y	-0-	-0-	
01	3317 X	2800	-0-	-517	-0-	3 1	2797 2	Y	-0-	-0-	
02	3132 X	2810	-0-	-322	-0-	65 1	2745 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6 1	312 2	Y	-0-	-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	N	-0-	125	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15 1	499 2	N	-0-	125	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	125	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 1	341 2	N	-0-	125	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 1	586 2	N	-0-	125	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	125	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
09	1170 N	692	-0-	-478	-0-	685 2	7 9	Y	6	6 1	9
10	1209 N	615	-0-	-594	-0-	609 2	6 9	Y	5	6 1	8
11	1170 N	323	-0-	-847	-0-	320 2	3 9	Y	3	3 1	8
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	680 2	2 9	Y	2	2 1	8
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 2	3 9	Y	3	2 1	9
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 2	2 9	Y	2	2 1	9

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
09	6000 X	3045	-0-	-2955	-0-	3016 2	29 9	Y	26	22 1	15
10	6200 X	3691	-0-	-2509	-0-	3658 2	33 9	Y	30	32 1	13
11	6000 X	3888	-0-	-2112	-0-	3853 2	35 9	Y	32	26 1	19
12	5363 X	3553	-0-	-1810	-0-	3542 2	11 9	Y	10	17 1	12
01	4030 X	2825	-0-	-1205	-0-	2816 2	9 9	Y	8	7 1	13
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4441 2	20 9	Y	18	9 1	22

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2186 2	21 9	Y	19	15 1	8
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2172 2	20 9	Y	18	20 1	6
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-	1945 2	18 9	Y	16	14 1	8
12	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1878 2	6 9	Y	5	9 1	4
01	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2044 2	7 9	Y	6	5 1	5
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2275 2	10 9	Y	9	5 1	9

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6660 X	5033	-0-	-1627	-0-	383 1	4650 2	Y	-0-	-0-
10	5642 X	4863	-0-	-779	-0-	371 1	4492 2	Y	-0-	-0-
11	5310 X	4583	-0-	-727	-0-	85 1	4498 2	Y	-0-	-0-
12	5487 X	4454	-0-	-1033	-0-	4454 2		Y	-0-	-0-
01	5239 X	3948	-0-	-1291	-0-	5 1	3943 2	Y	-0-	-0-
02	4872 X	3950	-0-	-922	-0-	92 1	3858 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	23 1	284 2	Y	2	2 1
						2 9				
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	25 1	303 2	Y	2	2 1
						2 9				
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	4 1	237 2	Y	2	2 1
						2 9				
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	5 1	219 2	Y	1	1 1
						1 9				

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243		
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	422 2	4 9	Y	4	3 1
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455 2	4 9	Y	4	4 1
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	430 2	4 9	Y	4	3 1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	2 1
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1
02	406 N	293	-0-	-113	-0-	292 2	1 9	Y	1	1 1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988		
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	473 2	4 9	Y	4	3 1
10	713 N	390	-0-	-323	-0-	387 2	3 9	Y	3	4 1
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	377 2	3 9	Y	3	3 1
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	379 2	1 9	Y	1	1 1
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2	1 1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	Y	2	1 1

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	123 1	1493 2	Y	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	127 1	1534 2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	28 1	1459 2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525 2		Y	-0-	-0-
01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	2 1	1562 2	Y	-0-	-0-
02	1450 N	1404	-0-	-46	-0-	33 1	1371 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2560 N	2560	-0-	-0-	2537 2	23 9	Y	21	16 1	12
10		2234 N	2234	-0-	-0-	2214 2	20 9	Y	18	20 1	10
11		1980 N	1253	-0-	-727	1242 2	11 9	Y	10	11 1	9
12		2635 N	654	-0-	-1981	652 2	2 9	Y	2	6 1	5
01		2553 N	2553	-0-	-0-	2545 2	8 9	Y	7	4 1	8
02		1696 N	1696	-0-	-0-	1688 2	8 9	Y	7	4 1	11

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260			
09		1320 N	1053	-0-	-267	1053 2		Y	-0-		-0-
10		1116 N	863	-0-	-253	863 2		Y	-0-		-0-
11		1140 N	750	-0-	-390	750 2		Y	-0-		-0-
12		1085 N	872	-0-	-213	872 2		Y	-0-		-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
09		330 N	161	-0-	-169	160 2	1 9	Y	1	1 1	2
10		401 N	401	-0-	-0-	398 2	3 9	Y	3	3 1	2
11		582 N	582	-0-	-0-	576 2	6 9	Y	5	3 1	4
12		718 N	718	-0-	-0-	716 2	2 9	Y	2	3 1	3
01		548 N	548	-0-	-0-	546 2	2 9	Y	2	1 1	4
02		551 N	353	-0-	-198	352 2	1 9	Y	1	1 1	4

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
09		619 N	619	-0-	-0-	613 2	6 9	Y	5	4 1	5
10		775 N	620	-0-	-155	614 2	6 9	Y	5	6 1	4
11		647 N	647	-0-	-0-	640 2	7 9	Y	6	5 1	5
12		658 N	658	-0-	-0-	656 2	2 9	Y	2	3 1	4
01		840 N	840	-0-	-0-	837 2	3 9	Y	3	2 1	5
02		644 N	644	-0-	-0-	641 2	3 9	Y	3	2 1	6

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
09		150 N	135	-0-	-15	10 1	125 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	113	-0-	-42	9 1	104 2	Y	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	126	-0-	-29	126 2		Y	-0-		-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	4 1	157 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
09		1374 N	1374	-0-	-0-	70 1	1304 2	N	-0-		90
10		1476 N	1476	-0-	-0-	42 1	1434 2	N	-0-		90
11		1435 N	1435	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		90
12		1426 N	1393	-0-	-33	1393 2		N	-0-		90
01		1488 N	1463	-0-	-25	1 1	1462 2	N	-0-		90
02		1392 N	1361	-0-	-31	4 1	1357 2	N	-0-		90

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
09		590 N	590	-0-	-0-	30 1	560 2	N	-0-		60
10		519 N	519	-0-	-0-	15 1	504 2	N	-0-		60
11		600 N	505	-0-	-95	505 2		N	-0-		60
12		620 N	517	-0-	-103	517 2		N	-0-		60
01		527 N	527	-0-	-5	522 2		N	-0-		60
02		493 N	478	-0-	-15	1 1	477 2	N	-0-		60

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8496 - 8674			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8556 - 8772			
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	606	2	6 9	Y	5	4 1		1
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7 9	Y	6	6 1		1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7 9	Y	6	5 1		2
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2 9	Y	2	3 1		1
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2 9	Y	2	2 1		1
02	725 N	597	-0-	-128	-0-	595	2	2 9	Y	2	1 1		2

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8366 - 8388			
09	3930 X	3782	-0-	-148	-0-	3747	2	35 9	Y	32	25 1		15
10	4061 X	3643	-0-	-418	-0-	3611	2	32 9	Y	29	33 1		11
11	3810 X	3587	-0-	-223	-0-	3554	2	33 9	Y	30	25 1		16
12	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	3503	2	11 9	Y	10	16 1		10
01	3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	2882	2	9 9	Y	8	7 1		11
02	3654 X	3045	-0-	-609	-0-	3032	2	13 9	Y	12	7 1		16

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8680 - 8782			
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	370	1	4483	2	Y	38	30 1	12
						42	9						
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	384	1	4645	2	Y	38	41 1	9
						42	9						
11	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	84	1	4449	2	Y	37	31 1	15
						41	9						
12	4991 X	4539	-0-	-452	-0-	4525	2	14 9	Y	13	20 1		8
01	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	5	1	4402	2	Y	13	10 1	11
						14	9						
02	4756 X	4272	-0-	-484	-0-	99	1	4154	2	Y	17	10 1	18
						19	9						

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8624 - 8704			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	100		158
						110	9						

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8162 - 8182			
09	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1044 2	10 9	Y	9	7 1	2
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1100 2	10 9	Y	9	10 1	1
11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1090 2	10 9	Y	9	8 1	2
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1093 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	1073 N	1027	-0-	-46	-0-	1023 2	4 9	Y	4	3 1	1

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226			
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	240 2	Y	2	2 1	5
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	2	2 1	5
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	2 9	189 2	Y	2	1 1	6
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	4 1	198 2	1 9	Y	1 1	6
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	2 9	200 2	1 9	Y	1	7
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	1 9	4 1	170 2	Y	1	8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
09	4530 X	4137	-0-	-393	-0-	315 1	3822 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	288 1	3483 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	3695	-0-	-835	-0-	68 1	3627 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	4278 X	4241	-0-	-37	-0-	5 1	4236 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4002 X	3655	-0-	-347	-0-	85 1	3570 2	Y	-0-	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	14 1	261 2	N	-0-		130
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	N	-0-		130
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-		130
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		130
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		N	-0-		130
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	92 2	35 9	N	32		162

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	207 2	345 9	Y	314	555 1	106
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	250 2	851 9	Y	774	485 1	395
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	268 2	99 9	Y	90	362 1	123
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	325 2	690 9	Y	627	368 1	382
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	323 2	378 9	Y	344	599 1	127
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	205 2	202 9	Y	184	201 1	110

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	22 1	264 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	22 1	269 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	5 1	261 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	5 1	216 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6062 2	56 9	Y	51	40 1	21
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6384 2	57 9	Y	52	56 1	17
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6069 2	56 9	Y	51	42 1	26
12	6169 X	5966	-0-	-203	-0-	5947 2	19 9	Y	17	27 1	16
01	6448 X	6067	-0-	-381	-0-	6048 2	19 9	Y	17	14 1	19
02	6032 X	5650	-0-	-382	-0-	5625 2	25 9	Y	23	14 1	28

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	168 1	2040 2	Y	17	13 1	11
						19 9					
10	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	126 1	1522 2	Y	12	15 1	8
						13 9					
11	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	21 1	1115 2	Y	10	9 1	9
						11 9					
12	2294 X	1131	-0-	-1163	-0-	1128 2	3 9	Y	3	6 1	6
01	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	2 1	1508 2	Y	4	3 1	7
						4 9					
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	23 1	982 2	Y	4	3 1	8
						4 9					

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	368 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	380 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	7 1	84 2	Y	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	2 1	65 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	333 1	4035 2	Y	-0-		-0-
10	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	317 1	3829 2	Y	-0-		-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	78 1	4161 2	Y	-0-		-0-
12	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071 2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	3747	-0-	-779	-0-	5 1	3742 2	Y	-0-		-0-
02	4234 X	3764	-0-	-470	-0-	87 1	3677 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1022 N	1022	-0-	-0-	52 1	970 2	N	-0-		47
10		1116 N	1060	-0-	-56	30 1	1030 2	N	-0-		47
11		1110 N	973	-0-	-137	1 1	972 2	N	-0-		47
12		1054 N	970	-0-	-84	1 1	969 2	N	-0-		47
01		1054 N	1031	-0-	-23	1 1	1023 2	N	6		53
02		928 N	882	-0-	-46	7 9					
						3 1	879 2	N	-0-		53

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956		
09		270 N	202	-0-	-68	15 1	187 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	160	-0-	-150	12 1	148 2	Y	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-		-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	5 1	216 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698		
09		86 N	86	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-		40
10		32 N	32	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		40
11		60 N	53	-0-	-7	53 2		N	-0-		40
12		93 N	21	-0-	-72	21 2		N	-0-		40
01		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-		40
02		58 N	43	-0-	-15	43 2		N	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742		
09		4814 X	4814	-0-	-0-	4770 2	44 9	Y	40	32 1	14
10		4929 X	4641	-0-	-288	4600 2	41 9	Y	37	42 1	9
11		4770 X	4488	-0-	-282	4447 2	41 9	Y	37	31 1	15
12		4929 X	4722	-0-	-207	4708 2	14 9	Y	13	21 1	7
01		4960 X	4629	-0-	-331	4615 2	14 9	Y	13	11 1	9
02		4640 X	4385	-0-	-255	4366 2	19 9	Y	17	11 1	15

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503		
09		510 N	231	-0-	-279	58 1	173 2	Y	-0-		-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	150 1	485 2	Y	-0-		-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	142 1	453 2	Y	-0-		-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	136 1	428 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	238	-0-	-382	57 1	181 2	Y	-0-		-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	166 1	523 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435		
09		1904 N	1904	-0-	-0-	97 1	1807 2	N	-0-		54
10		1670 N	1670	-0-	-0-	48 1	1622 2	N	-0-		54
11		1486 N	1486	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		54
12		1674 N	1378	-0-	-296	1378 2		N	-0-		54
01		1674 N	1466	-0-	-208	1404 2	62 9	N	56		110
02		1450 N	1294	-0-	-156	4 1	1290 2	N	-0-		110

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924					
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	382	2	3 9	Y	3	3 1	6	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	343	2	3 9	Y	3	3 1	6	
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	412	2	3 9	Y	3	3 1	6	
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	323	2	1 9	Y	1	2 1	5	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	Y	1	1 1	5	
02	406 N	291	-0-	-115	-0-	290	2	1 9	Y	1	1 1	5	

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227					
09	6960 X	6917	-0-	-43	-0-	522	1	6336	2	Y	54	43 1	28
						59	9						
10	7192 X	7023	-0-	-169	-0-	532	1	6434	2	Y	52	58 1	22
						57	9						
11	7020 X	6402	-0-	-618	-0-	117	1	6228	2	Y	52	44 1	30
						57	9						
12	7254 X	6376	-0-	-878	-0-	1	1	6355	2	Y	18	29 1	19
						20	9						
01	7316 X	6248	-0-	-1068	-0-	7	1	6221	2	Y	18	14 1	23
						20	9						
02	6699 X	6075	-0-	-624	-0-	141	1	5908	2	Y	24	14 1	33
						26	9						

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360					
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	N	-0-		70
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	2	N	-0-		70
11	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-		70
12	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	1565	2			N	-0-		70
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1667	2	24	9	N	22		92
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	8	1	2605	2	N	-0-		92

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					57
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	33	1	1137	2	N	-0-					57
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					57
12	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					57
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	968	2	32	9	N	29					86
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	957	2	N	10					96
						11	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

09	1110 N	263	-0-	-847	-0-	64	1	192	2	Y	6	2	1			9
						7	9									
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	48	1	155	2	Y	2	3	1			8
						2	9									
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	77	1	244	2	Y	3	5	1			6
						3	9									
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	82	1	260	2	Y	32	21	1			17
						35	9									
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	48	16	1			49
						53	9									
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	Y	40	26	1			63
						44	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

09	240 N	129	-0-	-111	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

09	750 N	642	-0-	-108	-0-	147	1	441	2	Y	49	18	1			56
						54	9									
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	147	1	475	2	Y	23	20	1			59
						25	9									
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	480	2	Y	25	40	1			44
						28	9									
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	154	1	487	2	Y	1	25	1			20
						1	9									
01	651 N	597	-0-	-54	-0-	143	1	454	2	Y	-0-	5	1			15
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	154	1	485	2	Y	-0-	4	1			11

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2063	2	N	-0-			6
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-			6
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2096	2	N	-0-			6
*06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-			6
*07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	N	-0-			6
*08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	109	1	1998	2	N	-0-			6
*09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2046	2	N	-0-			6
*10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	N	-0-			6
*11	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			6
*12	2201 N	1827	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			6
*01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			6
02	1827 N	1783	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	2	N	54			60
								59	9							

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870								
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-			-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338								
09	3000 N	3429	-0-	429	-0-	429	-0-	3429	2			Y	-0-			19
10	3133 X	2704	-0-	-429	-0-	-429	-0-	2704	2			Y	-0-			19
11	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	-138	-0-	2502	2			Y	-0-			19
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-			19
01	3534 X	1445	-0-	-2089	-0-	-2089	-0-	1415	2	30	9	Y	27			46
02	3306 X	2013	-0-	-1293	-0-	-1293	-0-	2013	2			Y	-0-			46

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380								
09	8070 X	7663	-0-	-407	-0-	-407	-0-	7663	2			Y	-0-			205
10	8215 X	7321	-0-	-894	-0-	-894	-0-	7321	2			Y	-0-			205
11	7830 X	149	-0-	-7681	-0-	-7681	-0-	149	2			Y	-0-			205
12	8091 X	5836	-0-	-2255	-0-	-2255	-0-	5836	2			Y	-0-			205
01	7905 X	6051	-0-	-1854	-0-	-1854	-0-	6021	2	30	9	Y	27			232
02	7395 X	7145	-0-	-250	-0-	-250	-0-	7145	2			Y	-0-			232

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558								
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1889	2	Y	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1826	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3056	-0-	56	-0-	56	-0-	57	1	2999	2	Y	-0-			-0-
12	2999 N	2943	-0-	-56	-0-	-56	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2550	2	Y	-0-			-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3385	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		130
10	1085 N	133	-0-	-952	-0-	133	2		Y	-0-		130
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		130
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3 9	Y	3	72 1	61
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1046	2	78 9	Y	71		132
02	1218 N	1002	-0-	-216	-0-	1002	2		Y	-0-		132

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289 2	N	-0-		56
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	9	1	319 2	N	-0-		56
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-		56
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-		56
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-		56
02	290 N	97	-0-	-193	-0-	63	2	34 9	N	31		87

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7 9	Y	6	4 1	4
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9 9	Y	8	8 1	4
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	525	2	4 9	Y	4	4 1	4
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	561	2	2 9	Y	2	3 1	3
01	961 N	303	-0-	-658	-0-	302	2	1 9	Y	1	1 1	3
02	522 N	312	-0-	-210	-0-	311	2	1 9	Y	1	1 1	3

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	112	1	2087 2	N	-0-		5
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	65	1	2225 2	N	-0-		5
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		5
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-		5
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13 9	N	12		17
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611 2	N	-0-		17

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482				
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3183	-0-	83	-0-	3183	2		Y	-0-		-0-
11	1491 N	1408	-0-	-83	-0-	1408	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3657	-0-	557	-0-	3657	2		Y	-0-		-0-
01	3268 X	2711	-0-	-557	-0-	2711	2		Y	-0-		-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
09	1440 N	895	-0-	-545	-0-	886	2	9 9	Y	8	7 1	1
10	1488 N	828	-0-	-660	-0-	820	2	8 9	Y	7	8 1	-0-
11	1320 N	723	-0-	-597	-0-	716	2	7 9	Y	6	5 1	1
12	930 N	673	-0-	-257	-0-	671	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4 9	Y	4	2 1	2
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6 9	Y	5	3 1	4

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	9	Y	1
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	Y	2
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1	9	Y	3

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	29
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	29
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	29
12	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	29
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	140	2	6	9	N	34
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	96
						68	9				

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	64
10	1395 N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			Y	64
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	64
*12	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1041	2	3	9	Y	29
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	29
02	1392 N	629	-0-	-763	-0-	629	2			Y	29

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13	9	Y	3
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	Y	3
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	Y	6
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	3
01	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4
02	1421 N	1379	-0-	-42	-0-	1372	2	7	9	Y	7

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-
12	775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2			Y	-0-
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-
02	696 N	504	-0-	-192	-0-	504	2			Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	478	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
11	510 N	4	-0-	-506	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-	-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2	Y	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	1100	2	Y	-0-	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
09	3600 X	2747	-0-	-853	-0-	2747	2	Y	-0-	108
10	3534 X	442	-0-	-3092	-0-	442	2	Y	-0-	108
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	Y	-0-	108
*12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3704	2	Y	7	50
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	Y	-0-	50
02	4988 X	2982	-0-	-2006	-0-	2982	2	Y	-0-	50

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
09	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	764	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2	Y	-0-	-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	Y	-0-	-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	7161 X	6878	-0-	-283	-0-	6878	2		Y	-0-		18
*06	6930 X	6123	-0-	-807	-0-	6123	2		Y	-0-		18
*07	8308 X	6679	-0-	-1629	-0-	6679	2		Y	-0-		18
*08	7595 X	6266	-0-	-1329	-0-	6266	2		Y	-0-		18
*09	6900 X	5566	-0-	-1334	-0-	5566	2		Y	-0-		18
*10	6882 X	664	-0-	-6218	-0-	664	2		Y	-0-		18
*11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2		Y	-0-		18
*12	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2		Y	-0-		18
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2		Y	-0-		18
02	7366 X	6090	-0-	-1276	-0-	6090	2		Y	-0-		18

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004				
09	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	108	1	1309	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	24	1	1269	2	Y	-0-	-0-
12	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	2	1	1302	2	Y	-0-	-0-
02	1247 N	1239	-0-	-8	-0-	29	1	1210	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300				
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	2	Y	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	13	1	669	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	1	1	681	2	Y	-0-	-0-
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	14	1	604	2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347				
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	2		Y	-0-		129
10	806 N	186	-0-	-620	-0-	186	2		Y	-0-		129
11	870 N	685	-0-	-185	-0-	685	2		Y	-0-		129
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3	61
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	800	2	77	9	Y	70	131
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		131

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965				
09	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	233	1	2822	2	Y	24	19
						26	9					
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	Y	25	27
						28	9					
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	55	1	2901	2	Y	24	20
						26	9					
12	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2966	2	9	9	Y	8	13
01	3379 X	2914	-0-	-465	-0-	4	1	2901	2	Y	8	7
						9	9					
02	3161 X	2817	-0-	-344	-0-	65	1	2740	2	Y	11	7
						12	9					

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730				
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEYENDECKER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165444	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	8487 - 8492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	166760	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8516 - 8521
09		960 N	816	-0-	-144	-0-	816	2		Y	-0-	82
10		775 N	65	-0-	-710	-0-	65	2		Y	-0-	82
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-	82
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-	38
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1014	2	48 9	Y	44	82
02		1189 N	882	-0-	-307	-0-	882	2		Y	-0-	82

LECHENGER		WELL #:		36	RRCID ->	167437	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8606 - 8754
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338 2	N	-0-	34
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334 2	N	-0-	34
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	34
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	34
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	286	2	39 9	N	35	69
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228 2	N	-0-	65

LECHENGER		WELL #:		34	RRCID ->	167959	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8026 - 8037
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50

LECHENGER		WELL #:		37	RRCID ->	168015	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8660 - 8680
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258 2	N	-0-	41
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	66	1	2253 2	N	-0-	41
11		2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2		N	-0-	41
12		2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2		N	-0-	41
01		2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2202	2	30 9	N	27	68
02		2088 N	1927	-0-	-161	-0-	6	1	1909 2	N	11	79
							12	9				

LECHENGER		WELL #:		40	RRCID ->	168833	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8956 - 8972
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336 2	N	-0-	35
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341 2	N	-0-	35
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	35
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	35
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-	35
*02		290 N	225	-0-	-65	-0-	1	1	224 2	N	-0-	33

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			25
10	287	N	287	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-			25
11	131	N	131	-0-	-0-	131	2			N	-0-			25
12	203	N	203	-0-	-0-	203	2			N	-0-			25
01	96	N	96	-0-	-0-	17	2	79	9	N	72			97
*02	241	N	241	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-	1	6	96

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8692 - 8712				
09	384	N	384	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-			117
10	217	N	190	-0-	-27	5	1	185	2	N	-0-			117
11	417	N	417	-0-	-0-	417	2			N	-0-			117
12	433	N	433	-0-	-0-	433	2			N	-0-			117
01	375	N	375	-0-	-0-	375	2			N	-0-			117
02	377	N	335	-0-	-42	1	1	334	2	N	-0-			117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8872 - 9014				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9040 - 9268				
09	264	N	264	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			20
10	174	N	174	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-			20
11	210	N	74	-0-	-136	74	2			N	-0-			20
12	248	N	132	-0-	-116	132	2			N	-0-			20
01	186	N	38	-0-	-148	38	2			N	-0-			20
02	158	N	158	-0-	-0-	158	2			N	-0-			20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9289 - 9307				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9272 - 9412				
09	2604	X	2604	-0-	-0-	133	1	2471	2	N	-0-			106
10	2321	X	2321	-0-	-0-	66	1	2255	2	N	-0-			106
11	2179	X	2179	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			106
12	2071	X	2071	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			106
01	1846	N	1846	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			106
02	1935	N	1935	-0-	-0-	5	1	1907	2	N	21			127
						23	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9327 - 9415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-		-0-			20
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-		-0-			20
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-			20
*06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-			20
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			20
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			20
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-			20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			20
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			20
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-			20
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-			20

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8198 - 8854	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		364
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	316 1	48
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 2	340 9	N	309		357
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	106 2	230 9	N	209	377 1	189

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9440 - 9468	
09	480 N	227	-0-	-253	-0-	12 1	215 2	N	-0-		127
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	19 1	657 2	N	-0-		127
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		127
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		127
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	23		150
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2 1	546 2	N	-0-		150

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8325 - 8390	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41 1	501 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	39 1	468 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	9 1	505 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	478 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	403 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	10 1	426 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9186 - 9271	
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	21 1	386 2	N	-0-		143
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13 1	455 2	N	-0-		143
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		143
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		N	-0-		143
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	158 2	46 9	N	42		185
02	551 N	70	-0-	-481	-0-	70 2		N	-0-		185

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20 1	537 2	N	-0-	105
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	525 2	N	-0-	105
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33 1	532 2	N	-0-	105
*06	540 N	502	-0-	-38	-0-	25 1	477 2	N	-0-	105
*07	558 N	509	-0-	-49	-0-	27 1	482 2	N	-0-	105
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	N	-0-	105
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	N	-0-	105
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16 1	544 2	N	-0-	105
*11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-	105
*12	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 2		N	-0-	105
*01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-	105
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	1 1	457 2	N	-0-	105

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	75 1	1396 2	N	-0-	18
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	53 1	1798 2	N	-0-	18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-	18
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	18
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261 2	11 9	N	10	28
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	3 1	885 2	N	-0-	28

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-	43

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	54 1	1007 2	N	-0-	140
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	31 1	1056 2	N	-0-	140
11	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2		N	-0-	140
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943 2		N	-0-	140
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	140
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	3 1	1125 2	N	4	137
						4 9				

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	N	-0-	79
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	14 1	483 2	N	-0-	79
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-	79
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	79
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	340 2	36 9	N	33	112
02	464 N	356	-0-	-108	-0-	1 1	353 2	N	2	114
						2 9				

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24 1	443 2	N	-0-	32
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-	32
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	32
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	32
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	N	3	35
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 1	395 2	N	-0-	35

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-	87
10	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	42	1	1424	2	N	-0-	87
11	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-	87
12	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-	87
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1389	2	19	9	N	17	104
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	2	N	-0-	104

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	66
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	N	-0-	66
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	66
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	66
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	66
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-	66

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544				
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-	175
10	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	55	1	1862	2	N	290	410
						319	9					
11	2280 N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-	410
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	1888	2	246	9	N	224	62
01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	1957	2	102	9	N	93	155
02	1972 N	1834	-0-	-138	-0-	5	1	1825	2	N	4	139
						4	9					

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262				
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	40
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-	40
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-	40
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-	40
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-	40
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-	40
*09	120 N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	N	-0-	40
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-	40
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	40
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	40
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	40
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-	40

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506				
09	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1500	2	14	9	Y	13	5
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	2	14	9	Y	13	4
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1507	2	14	9	Y	13	6
12	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1519	2	4	9	Y	4	3
01	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1519	2	4	9	Y	4	3
02	1479 N	1410	-0-	-69	-0-	1403	2	7	9	Y	6	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	2	Y	-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	2	Y	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-
12	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2			Y	-0-
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	5	1	205	2	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	113
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	113
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	113
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	113
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	113
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	113

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	238	2	2	9	Y	1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	1
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	1
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	1
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	140
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	140
11	1170 N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	140
12	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	140
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	140
*02	957 N	887	-0-	-70	-0-	3	1	884	2	N	127

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		53	1	988	2	N	-0-			135
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		29	1	988	2	N	-0-			135
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			N	-0-			135
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-			135
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-			135
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-		3	1	945	2	N	4			139
							4	9							

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415							
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-		25	1	461	2	N	-0-			203
10	341 X	286	-0-	-55	-0-		8	1	278	2	N	-0-			203
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-			203
12	341 X	319	-0-	-22	-0-		319	2			N	-0-			203
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-		391	2	8	9	N	7			210
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		1	1	384	2	N	8	4	6	214
							9	9							

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968							
09	360 N	271	-0-	-89	-0-		14	1	257	2	N	-0-			57
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-		13	1	460	2	N	-0-			57
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N	-0-			57
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			N	-0-			57
01	434 N	379	-0-	-55	-0-		379	2			N	-0-			57
02	377 N	302	-0-	-75	-0-		1	1	300	2	N	1			58
							1	9							

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001							
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-		34	1	641	2	N	-0-			37
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-		22	1	747	2	N	-0-			37
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-			37
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			N	-0-			37
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-			37
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-		2	1	564	2	N	-0-			37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375							
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7	1	127	2	N	-0-			78
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	94	2	N	-0-			78
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-			78
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			78
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-			78
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8122 - 8219					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	-0-	21	2		Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 7563 - 8034					
09	4140 X	4070	-0-	-70	-0-	-0-	310	1	3760	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	-0-	280	1	3388	2	Y	-0-			-0-
11	4050 X	3216	-0-	-834	-0-	-0-	59	1	3157	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3522	-0-	-694	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-				-0-
01	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	-0-	4	1	3345	2	Y	-0-			-0-
02	3944 X	3351	-0-	-593	-0-	-0-	78	1	3273	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8562 - 8574					
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	-0-	867	2	8	9	Y	7	6	1	2
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1	1
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1	3
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	4	1	1
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	899 N	801	-0-	-98	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	2	1	3

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188					
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	2	46	9	Y	42	33	1	21
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	2	50	9	Y	45	48	1	18
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	5568	2	51	9	Y	46	38	1	26
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	2	17	9	Y	15	25	1	16
01	5549 X	5408	-0-	-141	-0-	-0-	5391	2	17	9	Y	15	12	1	19
02	5423 X	4675	-0-	-748	-0-	-0-	4655	2	20	9	Y	18	12	1	25

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761					
09	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	-0-	6051	2	56	9	Y	51	40	1	24
10	6944 X	6887	-0-	-57	-0-	-0-	6826	2	61	9	Y	55	59	1	20
11	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	-0-	6848	2	62	9	Y	56	46	1	30
12	6603 X	6492	-0-	-111	-0-	-0-	6472	2	20	9	Y	18	30	1	18
01	6882 X	6063	-0-	-819	-0-	-0-	6044	2	19	9	Y	17	14	1	21
02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	-0-	7824	2	34	9	Y	31	17	1	35

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7858 - 8380					
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	-0-	7	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8090 - 8692					
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	Y	7	5	1	2
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8	6	1	3
12	837 N	508	-0-	-329	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1	3	1	1
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	Y	4	2	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3480 2	32 9	Y	29	23 1	10
10	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3635 2	32 9	Y	29	32 1	7
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3554 2	33 9	Y	30	25 1	12
12	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3588 2	11 9	Y	10	16 1	6
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3428 2	11 9	Y	10	8 1	8
02	3480 X	3316	-0-	-164	-0-	3302 2	14 9	Y	13	8 1	13

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	89 1	1072 2	Y	-0-		-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	32 1	1716 2	Y	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	2 1	1462 2	Y	-0-		-0-
02	1479 N	1386	-0-	-93	-0-	32 1	1354 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
09	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3013 2	28 9	Y	25	20 1	12
10	3317 X	2718	-0-	-599	-0-	2694 2	24 9	Y	22	25 1	9
11	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	2860 2	26 9	Y	24	20 1	13
12	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	2851 2	9 9	Y	8	13 1	8
01	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	2965 2	9 9	Y	8	7 1	9
02	2929 X	2654	-0-	-275	-0-	2642 2	12 9	Y	11	7 1	13

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	289 1	3505 2	Y	-0-		-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311 1	3764 2	Y	-0-		-0-
11	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	67 1	3541 2	Y	-0-		-0-
12	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	1 1	3628 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3229	-0-	-1018	-0-	4 1	3225 2	Y	-0-		-0-
02	3799 X	2872	-0-	-927	-0-	67 1	2805 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	300 N	106	-0-	-194	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	Y	1		1

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
10	1302 X	361	-0-	-941	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2		N	-0-		-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		122
10	1147 N	138	-0-	-1009	-0-	138 2		N	-0-		122
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		122
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2256 2	29 9	N	26		148
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		148
02	1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245 2		N	-0-		148

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3000 N	3012	-0-	12	12	2983	2	29	9	Y	26	20 1	8
10	3100 N	3566	-0-	466	478	3534	2	32	9	Y	29	30 1	7
11	3000 N	3401	-0-	401	879	3370	2	31	9	Y	28	24 1	11
12	3100 N	2639	-0-	-461	418	2631	2	8	9	Y	7	14 1	4
01	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	2732	2	9	9	Y	8	7 1	5
02	3335 X	2498	-0-	-837	-0-	2487	2	11	9	Y	10	6 1	9

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743				
09	3450 X	1216	-0-	-2234	-0-	93	1	1123	2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	1329	-0-	-1678	-0-	101	1	1228	2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	1050	-0-	-1860	-0-	19	1	1031	2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	1093	-0-	-1914	-0-	1	1	1092	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3741	-0-	641	641	5	1	3736	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	3028	-0-	128	769	70	1	2958	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
09	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	234	1	2832	2	Y	24	19 1	5
10	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	248	1	3005	2	Y	25	27 1	3
11	3330 X	2949	-0-	-381	-0-	54	1	2869	2	Y	24	20 1	7
12	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2955	2	9	9	Y	8	13 1	2
01	3317 X	2739	-0-	-578	-0-	3	1	2727	2	Y	8	7 1	3
02	3074 X	2853	-0-	-221	-0-	66	1	2775	2	Y	11	7 1	7

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
09	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	231	1	2805	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	235	1	2840	2	Y	-0-		-0-
11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	51	1	2685	2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	2729	-0-	-464	-0-	2729	2			Y	-0-		-0-
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	3	1	2520	2	Y	-0-		-0-
02	2929 X	2676	-0-	-253	-0-	62	1	2614	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13	11 1	6
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	Y	11	13 1	4
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11	9 1	6
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4	6 1	4
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4	3 1	5
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	3 1	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		9	
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2	N	-0-		9	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		9	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	4 1	5	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		5	
02	928 N	331	-0-	-597	-0-	331	2	N	-0-		5	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7 2	Y	-0-	-0-	
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804				
09	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	111	1	1339 2	Y	12	9 1	7
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	115	1	1389 2	Y	12	13 1	6
11	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	25	1	1313 2	Y	11	10 1	7
12	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1230	2	3 9	Y	3	6 1	4
01	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	2	1	1383 2	Y	4	3 1	5
02	1305 N	1303	-0-	-2	-0-	30	1	1267 2	Y	5	3 1	7

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
09	990 X	886	-0-	-104	-0-	68	1	818 2	Y	-0-		-0-
10	1023 X	599	-0-	-424	-0-	46	1	553 2	Y	-0-		-0-
11	870 X	548	-0-	-322	-0-	10	1	538 2	Y	-0-		-0-
12	930 X	504	-0-	-426	-0-	1	1	503 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	1	1	446 2	Y	-0-		-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	11	1	446 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576				
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172 2	Y	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83 2	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38 2	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79 2	Y	-0-		-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680				
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	228	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	253	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3 9	Y	3	2 1	-1
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9	Y	2	1 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8516 - 8628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	2430 N	1782	-0-	-648	-0-	1765 2	17 9	Y	15	12 1	13
10	2387 N	1993	-0-	-394	-0-	1975 2	18 9	Y	16	17 1	12
11	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	2187 2	20 9	Y	18	15 1	15
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2382 2	8 9	Y	7	10 1	12
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2130 2	7 9	Y	6	5 1	13
02	2146 N	1829	-0-	-317	-0-	1821 2	8 9	Y	7	5 1	15

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 8764 - 8804	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	341 N	77	-0-	-264	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	Y	1		1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8518 - 8578	
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	35 1	533 2	N	1		61
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	550 2	N	2	1 1	62
11	630 N	323	-0-	-307	-0-	19 1	304 2	N	-0-	4 1	58
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	31 1	469 2	N	6	1 1	63
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	33 1	450 2	N	1		64
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	N	2	1 1	64

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7626 - 7636	
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-		87
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 2		N	-0-		87
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-		87
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 2	7 9	N	6		93
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		93
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		93

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7674 - 7736	
09	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2779 2	30 9	Y	27		74
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3595 2	22 9	Y	20		94
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3620 2	53 9	Y	48	73 1	69
12	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3248 2	35 9	Y	32		101
01	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3147 2	66 9	Y	60	81 1	80
02	3538 X	2906	-0-	-632	-0-	2873 2	33 9	Y	30		110

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8030 - 8066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
09	690 N	408	-0-	-282	-0-	406	2	2	9	Y	2					111
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	359	2	8	9	Y	7					118
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					118
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					118
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					118
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					118

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
09	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1945	2	48	9	Y	44					116
10	2666 X	2095	-0-	-571	-0-	2067	2	28	9	Y	25					141
11	2310 X	2295	-0-	-15	-0-	2222	2	73	9	Y	66	107	1			100
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2392	2	61	9	Y	55					155
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2359	2	54	9	Y	49	102	1			102
02	2233 N	1812	-0-	-421	-0-	1790	2	22	9	Y	20					122

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		Y	-0-						-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-						-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-						-0-
12	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2		Y	-0-						-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-						-0-
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	572	2		Y	-0-						-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 8132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES (PERDIDO)				07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928	
O													
09	630 N	28	-0-	-602	-0-	28	2		N	-0-	25	1	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	70	1	44
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	44	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
O													
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		5
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-		5
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	N	62		67
						68	9						
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	N	18		85
						20	9						
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	N	32		117
						35	9						
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	N	20		137
						22	9						

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A	
O													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530)				07078 992	ASSOCIATED	49B			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC				296672									
HOOPER, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4536 - 4548	
O													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530)		//CONT.//		07078 992	ASSOCIATED			49B	CNTY: DUVAL					
LEMCKE OIL & GAS LLC.				496235										
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

BERRY R. COX (WILCOX L-1)				07387 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN				185995										
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:		1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	5697 - 5835		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11980 - 11992		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.	11412 - 11430		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10	RRCID ->	214739	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	13439	PERF.	11728 - 11754		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.											07387 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
GONZALEZ, RUBEN											411736					
WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	134	1	1138	2	N	-0-			-0-	
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	2	N	-0-			-0-	
11		870 N	647	-0-	-223	-0-	111	1	536	2	N	-0-			-0-	
12		1302 N	858	-0-	-444	-0-	209	1	649	2	N	-0-			-0-	
01		1333 N	918	-0-	-415	-0-	214	1	704	2	N	-0-			-0-	
02		638 N	588	-0-	-50	-0-	232	1	356	2	N	-0-			-0-	

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA													01/02/2001	14350	12793	- 12821
WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)													07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN											185995					
ARMSTRONG 258											2	RRCID -> 130478	COMPL. DATE 02/20/1989	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13162 - 13223	
WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ARMSTRONG 258													10/09/1991	14379	13012	- 13072
WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													08/17/1990	14500	12349	- 12449
GONZALEZ, RUBEN											411736					
GONZALEZ, RUBEN											5A	RRCID -> 136247	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12349 - 12449	
WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-	

GONZALEZ, RUBEN													N/A	14600	12706	- 13072
WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072																
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-	
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-	
11	840	N	395	-0-	-445	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
12	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	2			N	-0-			-0-	
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-			-0-	
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6354 R	6354	-0-	-0-	672 1	5682 2	N	-0-		-0-
10		6738 R	6738	-0-	-0-	696 1	6042 2	N	-0-		-0-
11		4530 #	3254	-0-	-1276	556 1	2698 2	N	-0-		-0-
12		6572 #	2222	-0-	-4350	541 1	1681 2	N	-0-		-0-
01		6727 #	2056	-0-	-4671	480 1	1576 2	N	-0-		-0-
02		6293 #	1317	-0-	-4976	519 1	798 2	N	-0-		-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6300 #	3294	-0-	-3006	805 1	2489 2	N	-0-		-0-
10		6944 #	3329	-0-	-3615	840 1	2489 2	N	-0-		-0-
11		6720 #	2821	-0-	-3899	735 1	2086 2	N	-0-		-0-
12		6944 #	2278	-0-	-4666	875 1	1403 2	N	-0-		-0-
01		3689 #	2272	-0-	-1417	595 1	1677 2	N	-0-		-0-
02		3190 #	2863	-0-	-327	665 1	2198 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1710 X	-0-	-0-	-1710			N	-0-		10
10		1767 X	-0-	-0-	-1767			N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	22	-0-	-38	1 1	21 2	N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
11		60 N	7	-0-	-53	7 2		N	-0-		-0-
12		31 N	6	-0-	-25	1 1	5 2	N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		7 N	3	-0-	-4	3 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	55	-0-	-35	4 1	50 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10		274 N	274	-0-	-0-	21 1	251 2	N	2	1 1	1
						2 9					
11		260 N	260	-0-	-0-	11 1	247 2	N	2	1 1	2
						2 9					
12		264 N	264	-0-	-0-	13 1	249 2	N	2	3 1	1
						2 9					
*01		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-	1 1	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	168 1	2756 2	N	3		97
						3 9					
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	210 1	2589 2	N	8		105
						9 9					
11	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	126 1	2762 2	N	15		120
						17 9					
12	3100 N	3184	-0-	84	84	162 1	3012 2	N	9		129
						10 9					
*01	2842 N	2758	-0-	-84	-0-	208 1	2543 2	N	6		135
						7 9					
02	2320 N	1971	-0-	-349	-0-	137 1	1834 2	N	-0-		135
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414			
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	20 1	319 2	N	-0-		3
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35 1	422 2	N	-0-		3
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	11 1	244 2	N	-0-		3
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	N	-0-		3
*01	465 N	119	-0-	-346	-0-	9 1	110 2	N	-0-		3
02	261 N	122	-0-	-139	-0-	8 1	114 2	N	-0-		3
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924			
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92 1	1493 2	N	2		153
						2 9					
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	155 1	1901 2	N	5		158
						6 9					
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	84 1	1868 2	N	9		167
						10 9					
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104 1	1951 2	N	5		172
						6 9					
*01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	190 1	2312 2	N	6		178
						7 9					
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	157 1	2052 2	N	-0-		178
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714			
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1									
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57 1	553 2	N	-0-		78
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	51 1	498 2	N	-0-		78
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69 1	596 2	N	7		85
						8 9					
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	82 1	557 2	N	-0-	85 1	-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	72 1	485 2	N	12		12
						13 9					
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	66 1	546 2	N	-0-	3 6	9
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	Y	2		2
						2 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102 1	985 2	Y	-0-	-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	109 1	1056 2	Y	-0-	-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	108 1	925 2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	138 1	942 2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	895	-0-	-283	-0-	115 1	780 2	Y	-0-	-0-
02	986 N	866	-0-	-120	-0-	93 1	773 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	49 1	473 2	Y	-0-	12
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	57 1	554 2	Y	-0-	12
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53 1	457 2	Y	-0-	12
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	60 1	410 2	Y	-0-	12
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	57 1	383 2	Y	-0-	12
02	493 N	351	-0-	-142	-0-	38 1	313 2	Y	-0-	12

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	119 1	1152 2	Y	-0-	-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	119 1	1202 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	106 1	1077 2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	119 1	1006 2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	121 1	1094 2	Y	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126 1	1025 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
09	3870 X	3465	-0-	-405	-0-	326 1	3139 2	Y	-0-	-0-
10	3999 X	3986	-0-	-13	-0-	357 1	3629 2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3752	-0-	-28	-0-	338 1	3414 2	Y	-0-	-0-
12	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	378 1	3208 2	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	358 1	3245 2	Y	-0-	-0-
02	3741 X	3265	-0-	-476	-0-	357 1	2908 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	Y	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	23 1	199 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	25 1	172 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	35 1	235 2	Y	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24 1	196 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
09	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	155 1	1492 2	Y	-0-	2
10	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	155 1	1578 2	Y	-0-	2
11	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	148 1	1500 2	Y	-0-	2
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	174 1	1474 2	Y	-0-	2
01	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	170 1	1544 2	Y	-0-	2
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	178 1	1452 2	Y	-0-	2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 2	Y	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 2	Y	-0-
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	20 1	199 2	Y	-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	29 1	250 2	Y	-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	16 1	146 2	Y	-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	19 1	154 2	Y	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	141 1	1355 2	Y	-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	143 1	1453 2	Y	-0-
11	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	135 1	1362 2	Y	-0-
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	8 9	1348 2	Y	-0-
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	8 9	1311 2	Y	-0-
02	1450 N	1418	-0-	-32	-0-	145 1	1260 2	Y	-0-
						155 1			
						3 9			

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728	
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	27 1	261 2	Y	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	23 1	221 2	Y	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	29 1	198 2	Y	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 2	Y	-0-
02	319 N	193	-0-	-126	-0-	21 1	172 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	29 1	276 2	Y	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	23 1	236 2	Y	-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	28 1	239 2	Y	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	26 1	236 2	Y	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 2	Y	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	20 1	170 2	Y	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	18 1	160 2	Y	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20 1	164 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	127 1	748 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	182 1	765 2	Y	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	282 1	718 2	Y	-0-	-0-
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	132 1	667 2	Y	-0-	-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1075 1	733 2	Y	-0-	-0-
02	957 N	823	-0-	-134	-0-	131 1	692 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	14 18 1	20
						15 9				
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	210 2	N	62 33 1	49
						68 9				
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	N	37 25 1	61
						41 9				
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	23 1	191 2	N	24 59 1	26
						26 9				
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	21 1	194 2	N	6	32
						7 9				
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	182 2	N	87 65 1	54
						96 9				

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	96 1	918 2	Y	-0-	29
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93 1	939 2	Y	-0-	29
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	89 1	900 2	Y	-0-	29
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	105 1	892 2	Y	-0-	29
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	92 1	831 2	Y	1	30
						1 9				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	117 1	949 2	Y	2 20 1	12
						2 9				

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659		
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	155 1	1495 2	Y	-0-	1
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	149 1	1511 2	Y	-0-	1
11	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	144 1	1461 2	Y	-0-	1
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	182 1	1551 2	Y	-0-	1
01	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	157 1	1426 2	Y	-0-	1
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	166 1	1357 2	Y	-0-	1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	69 1	664 2	Y	4				13
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	4 9	721 2	Y	4				17
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4 9	915 2	Y	7				24
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	8 9	826 2	Y	-0-	18 1			6
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	9 1	820 2	Y	-0-				6
02	870 N	828	-0-	-42	-0-	9 1	738 2	Y	-0-				6
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2	Y	24				84
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	26 9	11 2	Y	41	102 1			23
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	25				48
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	45 9	58 2	Y	30	59 1			19
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	20				39
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28 9	81 2	Y	53	52 1			40
ROSCHEr, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138				
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	9 1	117 2	Y	-0-				-0-
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	1 1	301 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	7 1	60 2	Y	-0-				-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	8 1	729 2	Y	-0-				-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	8 1	69 2	Y	-0-				-0-
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030				
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	23 1	222 2	Y	-0-				-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	28 1	274 2	Y	-0-				-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	28 1	239 2	Y	-0-				-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	25 1	174 2	Y	-0-				-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	30 1	201 2	Y	-0-				-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 2	Y	-0-				-0-
ROSCHEr-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	10 1	95 2	Y	-0-				2
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-				2
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 1	374 2	Y	-0-				2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39 1	325 2	Y	-0-				2
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y	-0-				2
02	290 N	189	-0-	-101	-0-	21 1	168 2	Y	-0-	1 1			1
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198				
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	76 1	732 2	Y	-0-			6
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	71 1	718 2	Y	-0-			6
11	840 N	745	-0-	-95	-0-	67 1	678 2	Y	-0-			6
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	85 1	717 2	Y	-0-			6
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	76 1	689 2	Y	-0-			6
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	655 2	Y	-0-			6

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560				
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	151 1	1455 2	Y	1			2
10	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	134 1	1362 2	Y	1			3
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	153 1	1549 2	Y	1			4
12	1674 N	927	-0-	-747	-0-	98 1	829 2	Y	-0-	4 1		-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	191 1	1726 2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1123	-0-	-530	-0-	123 1	1000 2	Y	-0-			-0-

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291				
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-			14
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			14
11	210 N	45	-0-	-165	-0-	3 1	33 2	Y	8			22
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	22 1		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	2			2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	Y	2			4

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156				
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	85 1	821 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	67 1	675 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	538	-0-	-242	-0-	48 1	490 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	588	-0-	-342	-0-	62 1	526 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	60 1	540 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76 1	620 2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	41	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	35	1	288	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

09	600 N	460	-0-	-140	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					11
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					11
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	40	1	406	2	Y	-0-					11
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					11
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					11
02	435 N	247	-0-	-188	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					11

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	99	1	954	2	Y	-0-					17
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	115	1	1173	2	Y	-0-					17
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	108	1	1096	2	Y	-0-					17
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	120	1	1020	2	Y	-0-					17
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	122	1	1099	2	Y	-0-					17
02	1160 N	877	-0-	-283	-0-	96	1	781	2	Y	-0-					17

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	28
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	28
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	28
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	28
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	28
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	28

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	2	Y	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	58	1	187	2	Y	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	51	1	177	2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	2	N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	115	1	356	2	Y	-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	89	1	280	2	Y	-0-
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	70	1	233	2	Y	-0-
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	80	1	260	2	Y	-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	72	1	245	2	Y	-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	63	1	215	2	Y	-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099			
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	171	1	1642	2	Y	21
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1739	2	Y	21
11	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	137	1	1386	2	Y	21
12	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	162	1	1376	2	Y	24
01	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	169	1	1528	2	Y	24
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	Y	25
						1	9				

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498			
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405								
09	750 N	29	-0-	-721	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					43
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	106	1	1071	2	Y	-0-					43
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					43
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					43
02	1131 N	33	-0-	-1098	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379								
09	2550 N	2106	-0-	-444	-0-	197	1	1906	2	Y	3					78
						3	9									
10	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	200	1	1936	2	Y	3					81
						3	9									
11	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	228	1	1954	2	Y	20					101
						22	9									
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	310	1	2114	2	Y	-0-					101
01	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	270	1	1826	2	Y	-0-					101
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	263	1	2179	2	Y	-0-					101

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650								
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	157	1	1517	2	Y	-0-					12
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	139	1	1411	2	Y	-0-					12
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	Y	9					21
						10	9									
12	1736 N	948	-0-	-788	-0-	100	1	848	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	1550 N	462	-0-	-1088	-0-	46	1	415	2	Y	1					1
						1	9									
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	Y	1					2
						1	9									

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280								
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					3
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					3
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					3
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					3
01	558 N	349	-0-	-209	-0-	35	1	314	2	Y	-0-					3
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	45	1	366	2	Y	-0-	2	1			1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	14
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	14
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	304 2	Y	8	22
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	2	2
02	319 N	55	-0-	-264	-0-	2 9	47 2	Y	2	4
						2 9				

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	91 1	882 2	Y	12	47
						13 9				
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	93 1	904 2	Y	26	15
						29 9				
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	103 1	887 2	Y	12	27
						13 9				
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	115 1	784 2	Y	16	12
						18 9				
01	1023 N	779	-0-	-244	-0-	99 1	670 2	Y	9	21
						10 9				
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	89 1	742 2	Y	42	29
						46 9				

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	Y	15		167
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	17	9	2504	2	Y	26	170 1	23
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	258	1	2182	2	Y	17		40
12	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	29	9	1560	2	Y	30		70
01	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	254	1	1504	2	Y	38		108
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	19	9	2354	2	Y	-0-	100 1	-0-
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	228	1	500	2	Y	2		24
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2	9	526	2	Y	5	25 1	4
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	Y	3		7
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	6	9	477	2	Y	3	9 1	1
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	59	1	420	2	Y	2		3
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	3	9	459	2	Y	6	6 1	3
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
09	1800 N	998	-0-	-802	-0-	62	1	891	2	N	14	17 1	4
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	15	9	1225	2	N	62	32 1	34
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1368	2	N	37	26 1	45
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	68	9	1160	2	N	24	60 1	9
01	1426 N	979	-0-	-447	-0-	41	9	876	2	N	6		15
02	1479 N	771	-0-	-708	-0-	137	1	601	2	N	87	66 1	36
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	96	1	340	2	Y	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	Y	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	36	1	298	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	93 1	892 2	N	19	18 1	32
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	21 9	92 1	N	62	33 1	61
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	68 9	86 1	N	39	26 1	74
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	43 9	100 1	N	32	60 1	46
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	35 9	95 1	N	5		51
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	6 9	97 1	N	88	92 1 1 6	46
						97 9					
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
09	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	172 1	1656 2	N	-0-		12
10	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	167 1	1697 2	N	-0-		12
11	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	159 1	1612 2	N	6		18
12	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	7 9	186 1	N	-0-		18
01	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	176 1	1593 2	N	17		35
02	1711 N	1678	-0-	-33	-0-	19 9	183 1	N	4	25 1	14
						4 9					
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
09	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	161 1	1547 2	N	6		65
10	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	7 9	157 1	N	5		70
11	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	6 9	150 1	N	-0-	59 1	11
12	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	21 9	175 1	N	19		30
01	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	163 1	1474 2	N	7		37
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	8 9	173 1	N	8		45
						9 9					
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	11 1	104 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	10 1	84 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	10 1	69 2	Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	Y	-0-		-0-
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198		
09	690 N	509	-0-	-181	-0-	15 1	409 2	Y	77		252
10	1240 N	568	-0-	-672	-0-	85 9	29 1	Y	100	176 1	176
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	110 9	20 1	Y	250	180 1	246
12	527 N	341	-0-	-186	-0-	20 1	275 9	Y	42	110 1	178
01	558 N	280	-0-	-278	-0-	12 1	46 9	Y	64		242
02	551 N	297	-0-	-254	-0-	11 1	70 9	Y	66	160 1	148
						13 1	73 9				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674								
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	9	1	237	2	N	-0-					20
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	2	N	-0-					20
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	N	-0-					20
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-					20
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	174	2	N	-0-	2				22
						2	9									

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394								
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206								
09	990 N	846	-0-	-144	-0-	30	1	816	2	N	-0-					196
10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	61	1	895	2	N	-0-	165	1			31
*11	930 N	922	-0-	-8	-0-	61	1	851	2	N	-0-	9				40
						10	9									
*12	899 N	798	-0-	-101	-0-	33	1	765	2	N	-0-					40
*01	961 N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	2	N	-0-					40
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	50	1	822	2	N	-0-	3				43
						3	9									

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	20					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	4 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8048 - 8068		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7980 - 8202		
09	720 X	594	-0-	-126	-0-	594 2		Y	-0-			6
10	744 X	350	-0-	-394	-0-	350 2		Y	-0-			6
11	300 X	55	-0-	-245	-0-	55 2		Y	-0-			6
12	620 X	57	-0-	-563	-0-	57 2		Y	-0-			6
01	620 X	67	-0-	-553	-0-	67 2		Y	-0-			6
*02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			6

THREE-C OIL AND GAS		857600										
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8321 - 9072		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT			3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8351 - 8366		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7518 - 8755		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 - 9038
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 - 8154
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT	1

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8290 - 8320	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	216	2	Y	2	9
						2	9					
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-	9
11	DLQ G-10	190	-0-	190	269	36	1	153	2	Y	1	10
						1	9					
12	DLQ G-10	329	-0-	329	598	52	1	273	2	Y	4	14
						4	9					
*01	759 N	161	-0-	-598	-0-	39	1	118	2	Y	4	18
						4	9					
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	37	1	95	2	Y	2	20
						2	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 7996 - 8012	
09	2280 N	1798	-0-	-482	-0-	546	1	1251	2	Y	1	73
						1	9					
10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	163	1	522	2	Y	-0-	73
11	DLQ G-10	359	-0-	359	1044	68	1	288	2	Y	3	76
						3	9					
12	DLQ G-10	319	-0-	319	1363	50	1	265	2	Y	4	80
						4	9					
*01	1573 N	210	-0-	-1363	-0-	50	1	154	2	Y	5	85
						6	9					
02	348 N	96	-0-	-252	-0-	27	1	68	2	Y	1	86
						1	9					

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-	1 1	-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
*01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	2	1 1	5
						2	9						
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		5
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	3		8
						3	9						
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	1	1 1	8
						1	9						
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		8
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-		8

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	2	Y	-0-					2
10	837 N	677	-0-	-160	-0-	71	1	606	2	Y	-0-					2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	Y	-0-					2
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	89	1	817	2	Y	-0-					2
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	91	1	801	2	Y	-0-					2
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	69	1	600	2	Y	-0-					2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					20
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	-0-					20
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					20
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-					20
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-					20
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-					20

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158								
09	6750 X	6299	-0-	-451	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5739	-0-	-1236	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	6496	-0-	-194	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	6634 X	6081	-0-	-553	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6293 X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657								
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ALEXANDER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (8260)				07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GONZALES, HORACIO		WELL #:		1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983	
09	3000 X	2426	-0-	-574	-0-	235	1	2191	2	N	-0-
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	252	1	2405	2	N	-0-
11	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	259	1	2345	2	N	1
						1	9				
12	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	249	1	2377	2	N	1
01	2759 X	2721	-0-	-38	-0-	268	1	2453	2	N	1
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	256	1	2428	2	N	3
						2	9				

VIELMANN-RAMIREZ				521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
WELL #:		1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421			
09	1050 N	932	-0-	-118	-0-	90	1	842	2	N	-0-
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	100	1	850	2	N	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	863	2	N	-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	2	N	-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	934	2	N	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:		1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SANTA MARIA		WELL #:		2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316	
09	3930 X	1780	-0-	-2150	-0-	101	1	1679	2	N	-0-
10	4061 X	940	-0-	-3121	-0-	30	1	910	2	N	-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	258	1	3966	2	N	-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	262	1	4255	2	N	-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	235	1	3838	2	N	-0-
02	4031 X	3163	-0-	-868	-0-	189	1	2974	2	N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)			08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
BOOTH, W. V. JR.			WELL #:	2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9606 - 9691	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	132	2	N	-0-	-0-	

BOOTH, UNOCAL H			WELL #:	3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 9605 - 9670	
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
10		1860 N	690	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-	
11		660 N	307	-0-	-353	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
12		1767 N	42	-0-	-1725	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL			WELL #:	3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FULLER 2292 H			WELL #:	1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822	
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

PALAFOX GALAN -H-			WELL #:	1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULLER 2292 "H"			WELL #:	2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX -H-			WELL #:	2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
02		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-		-0-	
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-	
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-		-0-	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		-0-	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-	

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON 2292 "L"		WELL #:		1T	RRCID ->	198437	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 9472 - 12030	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	200059	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9517 - 12414	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9593 - 12834	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" //CONT.// 499978											
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2		-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2		-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2		-0-
12		651 N	550	-0-	-101	-0-		550	2		-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2		-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700											
09		5550 X	3864	-0-	-1686	-0-		3864	2		-0-
10		5735 X	4013	-0-	-1722	-0-		4013	2		-0-
11		5550 X	4946	-0-	-604	-0-		4946	2		-0-
12		4712 X	3902	-0-	-810	-0-		3902	2		-0-
01		3999 X	1329	-0-	-2670	-0-		1329	2		-0-
02		4785 X	2142	-0-	-2643	-0-		2142	2		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260											
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		651 N	3	-0-	-648	-0-		3	2		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956											
09		240 N	35	-0-	-205	-0-		35	2		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2		-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2		-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523											
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-		9	2		-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541											
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-		6	2		-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2		-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074											
09		120 N	5	-0-	-115	-0-		5	2		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2		-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-		78	2		-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261		
09	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
02	3335	X	1786	-0-	-1549	-0-	1786	2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200		
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788		
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000		
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-	-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-	-0-
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
09	7830 X	7382	-0-	-448	-0-	7382	2			N	-0-	-0-
10	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-	-0-
11	7080 X	7044	-0-	-36	-0-	7044	2			N	-0-	-0-
12	7626 X	7375	-0-	-251	-0-	7375	2			N	-0-	-0-
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-	-0-
02	7134 X	5308	-0-	-1826	-0-	5308	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9467 - 12195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400 2		N	-0-		3
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497 2		N	-0-		3
11	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007 2		N	-0-		3
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 2		N	-0-		3
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138 2		N	-0-		3
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-		3

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9345 - 11645
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9220 - 12418
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1499	-0-	-330	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-

BIG TIME (FRIO 5250)				08061 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 5161 - 5164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)				08396 540	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7435 - 7440
09	0 N	1884	-0-	1884	-0-	1884 2		N	-0-		93
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		93
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1790 2	2 9	N	2		95
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		95
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 2	1 9	N	1		96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

BISHOP, EAST (8350)				08396 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
PETROQUEST JV - ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6250 - 8454
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/09/2010											

BISHOP, EAST (8350)		//CONT.//		08396 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872						
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		1	RRCID -> 248314	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 7698	- 7702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)				08403 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 134856	COMPL. DATE 04/19/1990	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9098	- 9305	
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460 2	13 9	N	12	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	114
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	14	128
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	11	139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139

BISHOP, WEST (6830)				08403 615	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BROWNING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 275621	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6812	- 6824	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

BLACK CREEK (LOBO)				08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
DESPAIN		WELL #:		3	RRCID -> 144477	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 8838	- 9074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

DESPAIN				WELL #:	6	RRCID -> 144490	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8874	- 9036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SMITH PRODUCTION INC.				789662		RRCID -> 144466	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7818	- 8998
BRISCOE "D"		WELL #:		1						
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	59 1	313 2	Y	-0-	-0-
10	868 N	429	-0-	-439	-0-	67 1	362 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	41	-0-	-679	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	84 1	487 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	48 1	319 2	Y	-0-	-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	240 1	405 2	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 7832 - 9005				
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
*02	203 N	40	-0-	-163	-0-	15	1	25	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8741 - 8930				
*05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-	9	1			15
*06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	361	1	2166	2	Y	-0-					15
*07	2015 X	1615	-0-	-400	-0-	341	1	1274	2	Y	-0-					15
*08	2046 X	2034	-0-	-12	-0-	377	1	1657	2	Y	-0-					15
*09	2520 X	1246	-0-	-1274	-0-	198	1	1048	2	Y	-0-					15
*10	2604 X	2373	-0-	-231	-0-	372	1	2001	2	Y	-0-					15
11	2520 X	1624	-0-	-896	-0-	145	1	1479	2	Y	-0-					15
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	356	1	2076	2	Y	-0-					15
*01	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	264	1	1733	2	Y	-0-					15
*02	2233 X	801	-0-	-1432	-0-	299	1	502	2	Y	-0-					18

BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9140			PERF. 8760 - 8952				
*05	2170 N	1826	-0-	-344	-0-	1826	2			Y	-0-	19	1			21
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	320	1	1922	2	Y	-0-					21
*07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	555	1	2076	2	Y	-0-					21
*08	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	302	1	1330	2	Y	-0-					21
*09	2100 N	1400	-0-	-700	-0-	222	1	1178	2	Y	-0-					21
*10	2170 N	1050	-0-	-1120	-0-	164	1	884	2	Y	-0-					23
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	185	1	1893	2	Y	-0-					27
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	265	1	1543	2	Y	-0-					28
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					28
*02	2001 N	1201	-0-	-800	-0-	447	1	754	2	Y	-0-					28

BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8141 - 9060				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8783 - 8958				
*05	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			Y	-0-	9	1			15
*06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	289	1	1082	2	Y	-0-					15
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	410	1	1804	2	Y	-0-					15
*09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	285	1	1512	2	Y	-0-					15
*10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	260	1	1399	2	Y	-0-					15
11	1740 N	985	-0-	-755	-0-	88	1	897	2	Y	-0-					15
12	1798 N	945	-0-	-853	-0-	138	1	807	2	Y	-0-					15
*01	1674 N	1030	-0-	-644	-0-	136	1	894	2	Y	-0-					15
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	943	1	1588	2	Y	-0-					18

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794 -	5990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 -	8916
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 -	8922
*05	1457 N	583	-0-	-874	-0-	583	1		Y	-0-	24	1	26
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	192	1	1153	2	Y	-0-		26
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	241	1	901	2	Y	-0-		26
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	Y	-0-		26
*09	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	194	1	1027	2	Y	-0-		26
*10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	176	1	949	2	Y	2		28
						2	9						
*11	1080 N	935	-0-	-145	-0-	83	1	852	2	Y	-0-		28
*12	1271 N	922	-0-	-349	-0-	135	1	787	2	Y	-0-		28
*01	1116 N	909	-0-	-207	-0-	120	1	789	2	Y	-0-		28
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	394	1	664	2	Y	1		35
						1	9						

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8080 -	8100
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-		-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-
*02	14 N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	1178 N	34	-0-	-1144	-0-		34	2		Y	-0-	4	1		-0-
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		212	1	1273	2	Y	-0-			-0-
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		274	1	1023	2	Y	-0-			-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-		171	1	753	2	Y	-0-			-0-
*09	1200 N	803	-0-	-397	-0-		127	1	676	2	Y	-0-			-0-
*10	1240 N	627	-0-	-613	-0-		98	1	528	2	Y	1			1
							1	9							
*11	900 N	688	-0-	-212	-0-		61	1	627	2	Y	-0-			1
*12	837 N	687	-0-	-150	-0-		101	1	586	2	Y	-0-			1
*01	620 N	463	-0-	-157	-0-		61	1	402	2	Y	-0-			1
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-		310	1	522	2	Y	-0-			3

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036							
*05	1116 N	638	-0-	-478	-0-		638	2		Y	-0-	6	1		6
*06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		390	1	2342	2	Y	-0-			6
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		389	1	1454	2	Y	-0-			6
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		271	1	1190	2	Y	-0-			6
*09	1470 N	725	-0-	-745	-0-		115	1	610	2	Y	-0-			6
*10	1519 N	383	-0-	-1136	-0-		60	1	323	2	Y	-0-			6
11	1410 N	171	-0-	-1239	-0-		15	1	156	2	Y	-0-			6
12	744 N	221	-0-	-523	-0-		32	1	189	2	Y	-0-			6
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		55	1	363	2	Y	-0-			6
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-		197	1	331	2	Y	-0-			8

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956							
09	210 N	125	-0-	-85	-0-		20	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-		9	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-		6	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		41	1	69	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964							
*05	930 N	271	-0-	-659	-0-		271	2		Y	-0-	45	1		31
*06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		251	1	1506	2	Y	-0-			31
*07	434 N	199	-0-	-235	-0-		42	1	157	2	Y	-0-			31
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-		92	1	403	2	Y	-0-			31
*09	900 N	582	-0-	-318	-0-		92	1	490	2	Y	-0-			31
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		42	1	224	2	Y	3			34
							3	9							
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		48	1	488	2	Y	-0-			34
*12	589 N	411	-0-	-178	-0-		60	1	349	2	Y	2			36
							2	9							
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-		53	1	349	2	Y	-0-			36
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		222	1	373	2	Y	-0-			97

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	Y	-0-	42	1	47
*06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	202	1	Y	-0-			47
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-			47
*08	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	247	1	Y	-0-			47
*09	1410 N	622	-0-	-788	-0-	99	1	Y	-0-			47
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	3			50
						3	9					
*11	1290 N	675	-0-	-615	-0-	60	1	Y	-0-			50
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	2			52
						2	9					
*01	1085 N	456	-0-	-629	-0-	60	1	Y	-0-			52
*02	667 N	538	-0-	-129	-0-	200	1	Y	-0-			62

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010				
09	1140 N	997	-0-	-143	-0-	158	1	Y	-0-			-0-
10	1550 N	766	-0-	-784	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
11	930 N	221	-0-	-709	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
12	1023 N	553	-0-	-470	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRIONES, J.E. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946				
09	1080 N	1322	-0-	242 B	-10681	46	1	N	-0-			101
10	1116 N	1440	-0-	324 B	-10357	46	1	N	-0-			101
11	1080 N	989	-0-	-91 B	-10357	33	1	N	-0-			101
12	1116 N	1074	-0-	-42 B	-10357	39	1	N	-0-			101
01	1116 N	1197	-0-	81 B	-10276	45	1	N	-0-			101
02	957 N	1246	-0-	289 B	-9987	47	1	N	-0-			101

MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670				
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-			2
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	25	1	N	-0-			2
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	-0-			2
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-			2
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-			2
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	-0-			2

BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	73 1	1404 2	Y	20	20
						22 9				
10	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	68 1	1277 2	Y	35	55
						39 9				
11	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	66 1	1232 2	Y	21	76
						23 9				
12	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	70 1	1343 2	Y	40	116
						44 9				
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	73 1	1305 2	Y	15	106 1 25
						17 9				
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	81 1	1506 2	Y	36	61
						40 9				

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392		
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	45 1	861 2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	48 1	907 2	Y	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57 1	1068 2	Y	-0-	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	46 1	816 2	Y	-0-	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62 1	1142 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860		
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	22 1	411 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	21 1	392 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	20 1	393 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	20 1	366 2	Y	-0-	-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	20 1	367 2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	Y	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	Y	-0-	-0-
02	406 N	207	-0-	-199	-0-	10 1	197 2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRUNI RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	226168	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9484 - 9636					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	226625	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 7806					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	230935	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	7245 - 7375					
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	238176	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 9754					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358					
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	300	-0-	-77	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464					
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		268323											
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			59
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			59
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			59
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			59
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072					
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			67
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			67
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			67
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			67
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
BESCO OPERATING, L.P.		068208											
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A					
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	739 1	4 9	N	4			240
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	751 1	6 9	N	5			245
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	708 1	8 9	N	7			252
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	739 1	62 9	N	56			308
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	744 1	14 9	N	13			321
02		696 N	687	-0-	-9	-0-	675 1	12 9	N	11			332

STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 901-S		WELL #: 2 U		RRCID -> 071731		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630					
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692											
STATE LEASE 74581		WELL #: 1		RRCID -> 096886		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152					
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692												
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812												

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100												

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

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846												

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080												

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766												

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MURCH, B.L.				WELL #: 6	RRCID -> 148273	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 2860	-		5878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	10	10	1		15
						11	9								
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	21	27	1		9
						23	9								
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	5	11	1		3
						6	9								
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	4	6	1		1
						4	9								
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	Y	7	6	1		2
						8	9								
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	2	Y	8	8	1		2
						9	9								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	-		5988				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	-		6294				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	-		6182				
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	124	1	239	3	Y	-0-				17
10	589 N	59	-0-	-530	-0-	15	1	44	3	Y	-0-	2	1		15
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	40	1	113	3	Y	-0-				15
12	372 N	76	-0-	-296	-0-	21	1	55	3	Y	-0-				15
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	3	Y	-0-				15
02	145 N	72	-0-	-73	-0-	19	1	53	3	Y	-0-				15
BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	-		5742				
09	840 N	437	-0-	-403	-0-	149	1	288	3	Y	-0-				38
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	314	1	962	3	Y	-0-				38
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-				38
12	465 N	64	-0-	-401	-0-	18	1	46	3	Y	-0-				38
01	1240 N	5	-0-	-1235	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				38
02	464 N	10	-0-	-454	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				38
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	-		5521				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				369
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	74	1		295
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				295

BLOOMBERG, WEST (4200)										09651 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.										758492							
STEEN, BETTY										WELL #: 8		RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(L)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOB WEST (L-1-4)										10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750							
RAMIREZ, MARIA V.										WELL #: 3		RRCID -> 164018		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120	
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY										561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
ARRIAGA GU "F"										WELL #: 1		RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDIA "C"										WELL #: 3		RRCID -> 176475		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
USA										WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242	
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	97	1	3235	2	N	-0-					-0-
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	82	1	2952	2	N	-0-					-0-
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					-0-
01		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	-0-					-0-
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	71	1	2461	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4)										//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

USA										WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

SANDIA "C"										WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

SANDIA "C"										WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 15		RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

ARRIAGA GU "F"										WELL #: 2		RRCID -> 216172		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

GUERRA-USA GU "C"										WELL #: 10		RRCID -> 241568		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550													
09	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	68 1	2251 2	N	-0-			28
10	3131	X	190	-0-	-2941	-0-	6 1	184 2	N	-0-			28
11	3030	X	4	-0-	-3026	-0-	4 2		N	-0-			28
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			28
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			28
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-			N	-0-			28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780													
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	7 1	226 2	N	-0-			-0-
10	434	N	246	-0-	-188	-0-	8 1	238 2	N	-0-			-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	6 1	199 2	N	-0-			-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	5 1	156 2	N	-0-			-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	5 1	132 2	N	-0-			-0-
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	3 1	106 2	N	-0-			-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120													
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	12 1	402 2	N	-0-			-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	14 1	410 2	N	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	10 1	359 2	N	-0-			-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	11 1	347 2	N	-0-			-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	11 1	313 2	N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10 1	341 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	92	-0-	92	92	11 1	81 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679					
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150 PERF. 10062 - 10360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750					
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8230 - 8245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 8430 - 11565
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 8580 - 8585
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
GUERRA-USA GAS UNIT D										
		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8535 - 8555	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847 PERF. 8614 - 8624	
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3		-0-	
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3		-0-	
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50 3		-0-	
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3		-0-	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		-0-	
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 8400 - 10006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350 PERF. N/A		
09		270 N	187	-0-	-83	-0-	25 1	162 2	N	-0-	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 2	N	-0-	-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	26 1	183 2	N	-0-	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	25 1	173 2	N	-0-	-0-
01		279 N	169	-0-	-110	-0-	22 1	147 2	N	-0-	-0-
02		203 N	151	-0-	-52	-0-	19 1	132 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 8678 - 10594		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270 PERF. 9450 - 11378		
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	69 1	439 2	N	-0-	-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	68 1	518 2	N	-0-	-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	68 1	480 2	N	-0-	-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	70 1	481 2	N	-0-	-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	69 1	460 2	N	-0-	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	61 1	433 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571 PERF. 9466 - 10366		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9658 - 12190		
09		4920 X	4093	-0-	-827	-0-	120 1	3973 2	N	-0-	-0-
10		5487 X	3845	-0-	-1642	-0-	128 1	3717 2	N	-0-	-0-
11		5310 X	3283	-0-	-2027	-0-	89 1	3194 2	N	-0-	-0-
12		5487 X	3338	-0-	-2149	-0-	106 1	3232 2	N	-0-	-0-
01		4216 X	3590	-0-	-626	-0-	127 1	3463 2	N	-0-	-0-
02		3944 X	2251	-0-	-1693	-0-	63 1	2188 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417 PERF. 8777 - 10492		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	25	1	844	2	N	-0-	-0-
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	30	1	872	2	N	-0-	-0-
11	900 N	770	-0-	-130	-0-	21	1	749	2	N	-0-	-0-
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	26	1	786	2	N	-0-	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	31	1	836	2	N	-0-	-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	10470 - 10770
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	8532 - 9284
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	122	1	4060	2	N	-0-	-0-
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-	-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	-0-	-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	138	1	4202	2	N	-0-	-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	153	1	4187	2	N	-0-	-0-
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	111	1	3873	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180		
09	2969 N	2896	-0-	-73	-0-	85 1	2811 2	N	-0-	-0-
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	86 1	2487 2	N	-0-	-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	80 1	2880 2	N	-0-	-0-
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	91 1	2773 2	N	-0-	-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	105 1	2876 2	N	-0-	-0-
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	79 1	2752 2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 18		RRCID -> 257354		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #: 5		RRCID -> 278501		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA 2		WELL #: 12		RRCID -> 286575		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880		
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	43 1	1434 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	47 1	1359 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	35 1	1267 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	41 1	1258 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	44 1	1201 2	N	-0-	-0-
02	1247 N	1195	-0-	-52	-0-	33 1	1162 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 11348 - 11408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8566 - 9218	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH 13257	PERF. 8727 - 9744	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 11626 - 11935	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH 12389	PERF. 10082 - 10234	
09	120	N	91	-0-	-29		91 3	N	-0-		-0-
10	124	N	57	-0-	-67		57 3	N	-0-		-0-
11	120	N	43	-0-	-77		43 3	N	-0-		-0-
12	93	N	81	-0-	-12		81 3	N	-0-		-0-
01	63	N	63	-0-	-0-		63 3	N	-0-		-0-
02	113	N	113	-0-	-0-		113 3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH 11509	PERF. 9475 - 18053	
09	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-		8 3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-		4 3	N	-0-		-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		//CONT.// //CONT.//		10041 151 061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE	

YZAGUIRRE, J. <td colspan="2">WELL #:</td> <td>12</td> <td>RRCID -></td> <td>151022</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>07/23/1994</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10625</td> <td>PERF.</td> <td>9930 -</td> <td>10226</td>		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9930 -	10226	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

YZAGUIRRE, J. <td colspan="2">WELL #:</td> <td>9ST</td> <td>RRCID -></td> <td>151239</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>11/06/1995</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10577</td> <td>PERF.</td> <td>9439 -</td> <td>10058</td>		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 -	10058	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	

YZAGUIRRE, J. <td colspan="2">WELL #:</td> <td>R</td> <td>1ST</td> <td>RRCID -></td> <td>151740</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>N/A</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10500</td> <td>PERF.</td> <td>9440 -</td> <td>10342</td>		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 -	10342
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-	
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	118	3		N	-0-			-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT <td colspan="2">WELL #:</td> <td>3</td> <td>RRCID -></td> <td>157555</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>09/03/2005</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>12511</td> <td>PERF.</td> <td>9534 -</td> <td>11070</td>		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 -	11070	
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE <td colspan="2">WELL #:</td> <td>1</td> <td>RRCID -></td> <td>158032</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>01/16/1996</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10900</td> <td>PERF.</td> <td>9488 -</td> <td>9868</td>		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 -	9868	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE <td colspan="2">WELL #:</td> <td>2</td> <td>RRCID -></td> <td>160383</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>01/10/1996</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10847</td> <td>PERF.</td> <td>9573 -</td> <td>10042</td>		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 -	10042	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

YZAGUIRRE, J. <td colspan="2">WELL #:</td> <td>7</td> <td>RRCID -></td> <td>166635</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/03/1996</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>11700</td> <td>PERF.</td> <td>9654 -</td> <td>9840</td>		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9654 -	9840	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8596 - 11136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9637 - 10112
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	52 1	330 2	N	-0-	-0-	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	44 1	338 2	N	-0-	-0-	
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	44 1	316 2	N	-0-	-0-	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 2	N	-0-	-0-	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	50 1	335 2	N	-0-	-0-	
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	44 1	316 2	N	-0-	-0-	

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9014 - 9766	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3094 - 3174	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9578 - 10058	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9184					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498	1	3168	2	N	-0-					-0-
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	422	1	3213	2	N	-0-					-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	481	1	3418	2	N	-0-					-0-
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	485	1	3340	2	N	-0-					-0-
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	507	1	3376	2	N	-0-					-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	466	1	3322	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9820 - 10506					
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	N	-0-					-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	-0-					-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-					-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	39	1	278	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF. 9370 - 10082					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10135 - 10875					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272					
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	15	1	512	2	N	-0-					-0-
10		558 N	435	-0-	-123	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
11		540 N	362	-0-	-178	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
12		558 N	363	-0-	-195	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID -> 158380		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417		PERF. 8777 - 11564			
09	559	X	223	-0-	-336	-0-	30	1	193	2	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-			-0-
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	11	1	77	2	N	-0-			-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	N	-0-			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173			
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	50	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	54	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	55	1	1682	2	N	-0-			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1549	-0-	-46	-0-	43	1	1506	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10432 - 10798			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11576 - 11669			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	100 1	634 2	N	-0-		-0-
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	81 1	614 2	N	-0-		-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	87 1	619 2	N	-0-		-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	92 1	631 2	N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	96 1	637 2	N	-0-		-0-
02	696 N	682	-0-	-14	-0-	84 1	598 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		108	RRCID ->		164903	COMPL. DATE		04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->		167580	COMPL. DATE		04/20/1997	TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->		168759	COMPL. DATE		01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		170794	COMPL. DATE		09/01/1998	TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		173244	COMPL. DATE		05/08/1999	TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662					
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	2	N	-0-					-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	-0-					-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	105	1	721	2	N	-0-					-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	N	-0-					-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID ->		178100	COMPL. DATE		03/01/2000	TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		2013	RRCID ->		178118	COMPL. DATE		05/27/2000	TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766															
09	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	288	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	201	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	205	1	1461	2	N	-0-			-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	219	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	232	1	1543	2	N	-0-			-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	447	1	3186	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	146	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	161	1	1144	2	N	-0-			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	195	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250															
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	2	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	608	2	N	-0-			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	2	N	-0-			-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	537	2	N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	601	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272															
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	N	-0-			-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	N	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	N	-0-			-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	N	-0-			-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	60	1	426	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3014	RRCID ->		245538	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153	-	10180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->		248122	COMPL. DATE		09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492	-	14630
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->		248407	COMPL. DATE		03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700	-	13800
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	571	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314	-	10422
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->		274929	COMPL. DATE		06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832	-	9878
09	3974	X	2504	-0-	-1470	-0-	340	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	208	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	185	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	182	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	226	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	986	X	917	-0-	-69	-0-	113	1	804	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->		275455	COMPL. DATE		08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	43	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	2	N	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65	-0-	35	1	248	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554		
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884		
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248 3		N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565		
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341		
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11		360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					-0-
10		3193 X	3177	-0-	-16	-0-	369	1	2808	2	N	-0-					-0-
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	429	1	3047	2	N	-0-					-0-
12		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	524	1	3608	2	N	-0-					-0-
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	460	1	3065	2	N	-0-					-0-
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	638	1	4544	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531		
09	1200 X	1071	-0-	-129	-0-	31	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	962	-0-	-58	-0-	26	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	932	-0-	-184	-0-	33	1	899	2	N	-0-			-0-
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	23	1	811	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274		
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	215	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	190	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	203	1	1351	2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	186	1	1322	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10211 - 11000		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9470 - 10064		
09	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	235	1	1498	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	201	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	207	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	222	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	225	1	1498	2	N	-0-			-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1429	2	N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10461 - 11402		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.	10995 - 11888		
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	227	1	7533	2	N	-0-			-0-
10	7750 X	7294	-0-	-456	-0-	244	1	7050	2	N	-0-			-0-
11	7230 X	6990	-0-	-240	-0-	189	1	6801	2	N	-0-			-0-
12	7905 X	6957	-0-	-948	-0-	221	1	6736	2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6413	-0-	-1492	-0-	226	1	6187	2	N	-0-			-0-
02	7395 X	6087	-0-	-1308	-0-	170	1	5917	2	N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10082 - 10930		
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	5	1	135	2	N	-0-			-0-
02	218 X	78	-0-	-140	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251				
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	N	-0-			-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	N	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 10899			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159483		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558			
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	N	-0-			-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	N	-0-			-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160888		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID -> 161075		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10558 - 12772			
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		105	RRCID -> 161980		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12210 - 12408			
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
10		372 N	242	-0-	-130	-0-	8	1	234	2	N	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-			-0-
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			-0-
02		290 N	230	-0-	-60	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184			
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-			-0-
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	N	-0-			-0-
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	59	1	1799	2	N	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1752	2	N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	50 1	315 2	N	-0-		-0-
10		465 N	398	-0-	-67	-0-	46 1	352 2	N	-0-		-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	56 1	399 2	N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	59 1	407 2	N	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	74 1	491 2	N	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	63 1	450 2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	63 1	401 2	N	-0-		-0-
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	51 1	385 2	N	-0-		-0-
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	57 1	403 2	N	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	64 1	444 2	N	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	66 1	437 2	N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	58 1	414 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	10 1	337 2	N	-0-		-0-
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	9 1	261 2	N	-0-		-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	10 1	348 2	N	-0-		-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	11 1	334 2	N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	N	-0-		-0-
02		348 N	301	-0-	-47	-0-	8 1	293 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168760	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10459	- 11093						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170743	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.10282	- 10334						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171530	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.12026	- 12186						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172360	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.11725	- 11742						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173642	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.12643	- 13053						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1010	RRCID -> 175963	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11686	- 12479						
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 176089	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11466	- 11870						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	N	-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	N	-0-
02		870 N	823	-0-	-47	-0-	23	1	800	2	N	-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346
09	12870 X	10553	-0-	-2317	-0-	308	1	10245	2	N	-0-
10	13299 X	10183	-0-	-3116	-0-	340	1	9843	2	N	-0-
11	12510 X	10559	-0-	-1951	-0-	285	1	10274	2	N	-0-
12	12927 X	12040	-0-	-887	-0-	383	1	11657	2	N	-0-
01	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	478	1	13061	2	N	-0-
02	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	322	1	11234	2	N	-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 238442		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088								
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 15		RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530								
09	3690 X	3259	-0-	-431	-0-	95	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	102	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	3443	-0-	-217	-0-	93	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	115	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	114	1	3987	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 244199		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372								
09	9060 X	7681	-0-	-1379	-0-	1043	1	6638	2	N	-0-					1
10	9083 X	7681	-0-	-1402	-0-	892	1	6789	2	N	-0-					1
11	8790 X	7838	-0-	-952	-0-	967	1	6871	2	N	-0-					1
12	9083 X	8430	-0-	-653	-0-	1068	1	7362	2	N	-0-					1
01	7936 X	7833	-0-	-103	-0-	1023	1	6810	2	N	-0-					1
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	937	1	6672	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628																	
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					1
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	-0-					1
11		570 X	396	-0-	-174	-0-	49	1	347	2	N	-0-					1
12		589 X	117	-0-	-472	-0-	15	1	102	2	N	-0-					1
01		589 X	182	-0-	-407	-0-	24	1	158	2	N	-0-					1
02		377 N	194	-0-	-183	-0-	24	1	170	2	N	-0-					1
BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																	
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006																	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

09	7050 X	5634	-0-	-1416	-0-	765	1	4869	2	N	-0-						-0-
10	7037 X	5616	-0-	-1421	-0-	652	1	4964	2	N	-0-						-0-
11	6720 X	5559	-0-	-1161	-0-	686	1	4873	2	N	-0-						-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	861	1	5933	2	N	-0-						-0-
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	881	1	5869	2	N	-0-						-0-
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	783	1	5579	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-						-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	2	N	-0-						-0-
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	30	1	217	2	N	-0-						-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	N	-0-						-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	35	1	231	2	N	-0-						-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	2	N	-0-						-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	500	1	3803	2	N	-0-						-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	536	1	3807	2	N	-0-						-0-
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	565	1	3895	2	N	-0-						-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	520	1	3463	2	N	-0-						-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	474	1	3378	2	N	-0-						-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-						-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	-0-						-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	N	-0-						-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	2	N	-0-						-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	130	1	868	2	N	-0-						-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	949 1	6038 2	N	-0-		-0-
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	822 1	6260 2	N	-0-		-0-
11	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	875 1	6223 2	N	-0-		-0-
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	939 1	6472 2	N	-0-		-0-
01	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	896 1	5968 2	N	-0-		-0-
02	6148 X	5960	-0-	-188	-0-	734 1	5226 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	418 1	2662 2	N	-0-		-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	368 1	2805 2	N	-0-		-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	350 1	2488 2	N	-0-		-0-
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	371 1	2553 2	N	-0-		-0-
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	361 1	2402 2	N	-0-		-0-
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	302 1	2152 2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	358 1	2282 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	307 1	2337 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	327 1	2322 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	447 1	3083 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	585 1	3894 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	537 1	3824 2	N	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167809	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.11857	- 12090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID -> 167829	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13287	PERF.11476	- 11984	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168761	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11334	- 11900	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170742	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.11294	- 11702	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171514	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.12652	- 12794	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172267	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12130	- 12294	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172361	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12038	- 12228	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 12120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	13128 - 13135	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 11846	
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	146	1	4870	2	N	-0-		-0-
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	169	1	4879	2	N	-0-		-0-
11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	138	1	4972	2	N	-0-		-0-
12	5208 X	5142	-0-	-66	-0-	164	1	4978	2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4749	-0-	-459	-0-	168	1	4581	2	N	-0-		-0-
02	4930 X	4032	-0-	-898	-0-	112	1	3920	2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11084 - 11572	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11362 - 12078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10115 - 12310	
09	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	328	1	10917	2	N	-0-		1
10	11439 X	10701	-0-	-738	-0-	357	1	10344	2	N	-0-		1
11	11070 X	10795	-0-	-275	-0-	291	1	10504	2	N	-0-		1
12	11439 X	11231	-0-	-208	-0-	357	1	10874	2	N	-0-		1
01	11439 X	9826	-0-	-1613	-0-	347	1	9479	2	N	-0-		1
02	10701 X	8910	-0-	-1791	-0-	248	1	8662	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11530 - 11920	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910				
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	155	1	5157	2	N	-0-			-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	189	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	2	N	-0-			-0-
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	182	1	5538	2	N	-0-			-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	139	1	3784	2	N	-0-			-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	83	1	2899	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535				
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	120	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	127	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3554	-0-	-346	-0-	96	1	3458	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	115	1	3488	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	132	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3644	-0-	-213	-0-	102	1	3542	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

09	5190 X	2857	-0-	-2333	-0-	-0-	388	1	2469	2	N	-0-						1
10	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	6987	2	N	-0-						1
11	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	6373	2	N	-0-						1
12	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	-0-	908	1	6260	2	N	-0-						1
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	6167	2	N	-0-						1
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	5003	2	N	-0-						1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

09	570	X	310	-0-	-260	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
10	589	X	266	-0-	-323	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	2	N	-0-					-0-
12	589	X	316	-0-	-273	-0-	40	1	276	2	N	-0-					-0-
01	527	X	267	-0-	-260	-0-	35	1	232	2	N	-0-					-0-
02	551	X	275	-0-	-276	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	393	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	340	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	355	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	380	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	363	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	353	1	2514	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680	- 13780			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564	- 12796			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930	- 12652			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939	- 12976			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502	- 12674			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200	- 12742			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380	
09	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	291	1	9689	2	N	-0-	
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	330	1	9550	2	N	-0-	
11	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	268	1	9659	2	N	-0-	
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	328	1	9986	2	N	-0-	
01	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	327	1	8943	2	N	-0-	
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	248	1	8639	2	N	-0-	

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433	
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	N	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-	
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	4	1	155	2	N	-0-	

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	N	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584 - 12608	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518 - 12690	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	174	1	1104	2	N	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	1031	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	140	1	992	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	969	-0-	-364	-0-	123	1	846	2	N	-0-	-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	1094	-0-	-8	-0-	135	1	959	2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	149	1	4950	2	N	-0-	-0-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	168	1	4859	2	N	-0-	-0-
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	135	1	4865	2	N	-0-	-0-
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-	-0-
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	169	1	4628	2	N	-0-	-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	119	1	4152	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2153	2	N	-0-	1
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	593	1	4517	2	N	-0-	1
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	681	1	4838	2	N	-0-	1
12	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1035	1	7132	2	N	-0-	1
01	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	548	1	3646	2	N	-0-	1
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	480	1	3416	2	N	-0-	1

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 13954
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13170 - 13785	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739 - 13787	
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	816	1	5195	2	N	-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	761	1	5794	2	N	-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	781	1	5550	2	N	-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	759	1	5232	2	N	-0-
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	784	1	5223	2	N	-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	703	1	5011	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10619 - 13574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6870 X	6133	-0-	-737	-0-	833 1	5300 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6821	-0-	-278	-0-	792 1	6029 2	N	-0-			-0-
11		6870 X	6820	-0-	-50	-0-	841 1	5979 2	N	-0-			-0-
12		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	887 1	6115 2	N	-0-			-0-
01		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	1075 1	7156 2	N	-0-			-0-
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	820 1	5843 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	11502 - 14432	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11394 - 14855	
09		780 N	426	-0-	-354	-0-	58 1	368 2	N	-0-			-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	60 1	453 2	N	-0-			-0-
11		390 N	302	-0-	-88	-0-	37 1	265 2	N	-0-			-0-
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	50 1	343 2	N	-0-			-0-
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	103 1	683 2	N	-0-			-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	221 1	1575 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13493 - 13501	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 14036	
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	58 1	370 2	N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	53 1	407 2	N	-0-			-0-
11		540 N	429	-0-	-111	-0-	53 1	376 2	N	-0-			-0-
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	55 1	377 2	N	-0-			-0-
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	55 1	365 2	N	-0-			-0-
02		406 N	347	-0-	-59	-0-	43 1	304 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000	
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	42 1	265 2	N	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	31 1	236 2	N	-0-			-0-
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	24 1	173 2	N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	34 1	234 2	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	37 1	243 2	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	33 1	233 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 13144	
09		750 N	707	-0-	-43	-0-	96 1	611 2	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	87 1	666 2	N	-0-			-0-
11		750 N	745	-0-	-5	-0-	92 1	653 2	N	-0-			-0-
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	97 1	668 2	N	-0-			-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	99 1	658 2	N	-0-			-0-
02		725 N	706	-0-	-19	-0-	87 1	619 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016	- 13486	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216	- 14244	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932	- 12962	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID -> 257482	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13306	PERF.13040	- 13076	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785	
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	594 1	3780 2	N	-0-	-0-	
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	672 1	5117 2	N	-0-	-0-	
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	474 1	3367 2	N	-0-	-0-	
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	581 1	4007 2	N	-0-	-0-	
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	705 1	4696 2	N	-0-	-0-	
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	444 1	3162 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	N	-0-	-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	7 1	48 2	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	240	1	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	260	1	1983	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	259	1	1839	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	265	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	265	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	242	1	1721	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882	
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	324	1	2065	2	N	-0-	-0-	1
10	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	687	1	5233	2	N	-0-	-0-	1
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	624	1	4433	2	N	-0-	-0-	1
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	699	1	4818	2	N	-0-	-0-	1
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	968	1	6444	2	N	-0-	-0-	1
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	764	1	5440	2	N	-0-	-0-	1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785	
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	311	2	N	-0-	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	37	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 14014	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	169 1	1073 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	149 1	1134 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	157 1	1115 2	N	-0-	-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	173 1	1193 2	N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	173 1	1152 2	N	-0-	-0-
02	1218 N	1213	-0-	-5	-0-	149 1	1064 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
09	4740 X	4575	-0-	-165	-0-	621 1	3954 2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4720	-0-	-178	-0-	548 1	4172 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4245	-0-	-285	-0-	524 1	3721 2	N	-0-	-0-
12	4743 X	4012	-0-	-731	-0-	508 1	3504 2	N	-0-	-0-
01	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	502 1	3340 2	N	-0-	-0-
02	4437 X	3650	-0-	-787	-0-	449 1	3201 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (ROLETA)			10041 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
SANDIA "C"			WELL #: 4		RRCID -> 192763			COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	N	-0-			-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	-0-			-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	838	2	N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #: 9		RRCID -> 229918			COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)			10041 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750												
GUERRA			WELL #: 3		RRCID -> 150554			COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)			10043 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750												
PALMYRA			WELL #: 11		RRCID -> 189851			COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900					
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-			-0-
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02		174 N	75	-0-	-99	-0-	75	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.			WELL #: 5ST		RRCID -> 191415			COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438					
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			60
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			60
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			60
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			60
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-			60
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3			Y	-0-			60

PALMYRA			WELL #: 16C		RRCID -> 192428			COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268					
09		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			-0-
10		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-			-0-
11		510 N	230	-0-	-280	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					60
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					60
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					60
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					60
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	237	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					8
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					8
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					8
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					8
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					8
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
10		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
11		1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-				-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-				-0-
02		1131 N	1106	-0-	-25	-0-	1106	3			N	-0-				-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220																
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528																
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-				-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502																
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-				-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
11		300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-				-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-				-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
ALVAREZ GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	160342	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 8532 - 9056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					-0-

PALMYRA			WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8076 - 8306
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	338	3			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3			-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			-0-

PEREZ, F.R.			WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8216 - 8628
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SALINAS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 7242 - 8226
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	4752	3			19
10		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4491	3			19
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3			19
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	5572	3			19
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4959	3			19
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	3			19

PALMYRA "B"			WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8256 - 9154
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3			-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3			-0-

PALMYRA			WELL #:		5	RRCID ->	161329	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF. 8570 - 8914
09		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	-0-	8532	3			-0-
10		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-	7176	3			-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	-0-	6016	3			-0-
12		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	-0-	9008	3			-0-
01		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	-0-	8849	3			-0-
02		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	-0-	8407	3			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3			N	-0-		-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3			N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-		-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
09	4320 X	4033	-0-	-287	-0-	4033 3			N	-0-		7
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 3			N	-0-		7
11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3			N	-0-		7
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3			N	-0-		7
01	4464 X	2087	-0-	-2377	-0-	2087 3			N	-0-		7
02	4176 X	2382	-0-	-1794	-0-	2382 3			N	-0-		7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 3			N	-0-		-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3			N	-0-		14
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3			N	-0-		14
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-		14
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-		14
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-		14
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-		14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-			-0-
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			20

FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ "A"			WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8016 - 8152
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	390 N	202	-0-	-188	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
PALMYRA			WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1410 N	1393	-0-	-17	-0-		1393	3			14
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	3			14
11		1380 N	967	-0-	-413	-0-		967	3			14
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	3			14
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	3			14
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3			14

PALMYRA			WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	3			-0-
10		2232 N	1375	-0-	-857	-0-		1375	3			-0-
11		2160 N	1478	-0-	-682	-0-		1478	3			-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	3			-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	3			-0-
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821	3			-0-

PALMYRA			WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3			-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-		331	3			-0-
11		360 N	205	-0-	-155	-0-		205	3			-0-
12		403 N	380	-0-	-23	-0-		380	3			-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			-0-

PALOMA OPERATING, LLC			WELL #:		100344	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395
PALMYRA MINERALS LTD			WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA			WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080
RAMIREZ, L. O. A			WELL #:		4	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2	Y		-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		67	1	1347	2	-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		60	1	1259	2	-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		65	1	1347	2	-0-
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		34	1	1433	2	-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		68	1	1415	2	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-
10		3348 X	3002	-0-	-346	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-			-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	2	Y	-0-			-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	67	1	2836	2	Y	-0-			-0-
02		2842 X	2647	-0-	-195	-0-	122	1	2525	2	Y	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013															
09		450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	545	177	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	843	226	2	72	9	Y	65	65	1	-0-
01	DLQ	G-10	580	-0-	580	1423	580	2			Y	-0-			-0-
02		2012 N	589	-0-	-1423	-0-	589	2			Y	-0-			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650															
09		600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344															
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-			118
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			118
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			118
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	66	2	21	9	Y	19	19	1	118
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			118
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076															
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-			-0-
10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
11		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
12		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-			-0-
01		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-			-0-
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (12,900)		//CONT.//		10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.11192 - 11262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)				10060 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9584 - 9989	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOLD FORBES (9550)				10210 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	141285	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9508 - 9528	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26 3	28 9	Y	25			351
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			351
11	DLQ G-10	111	-0-	111	112	110 3	1 9	Y	1			352
12	DLQ G-10	40	-0-	40	152	31 3	9 9	Y	8	144 1		216
01	DLQ G-10	11	-0-	11	163	10 3	1 9	Y	1			217
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT			217

BOLD FORBES (9800)				10210 908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9590 - 9843	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)				10606 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		L 57	RRCID ->	221863	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9564 - 9614	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)			10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
SLICK EST. -C-			WELL #:	8	RRCID ->	131371	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	4462 - 4478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	11	RRCID ->	259012	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7271 - 7315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)			10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	7	RRCID ->	173177	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7919 - 7932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SLICK ESTATE -C-			WELL #:	12	RRCID ->	218319	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8422 - 8492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	7	RRCID ->	164706	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8134 - 8212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SLICK ESTATE -C-			WELL #:	13	RRCID ->	172907	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8708 - 8866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	600	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	561	1	1219	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	375	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	399	1	1160	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1376	-0-	-391	-0-	386	1	990	2	Y	-0-			-0-
*02	1508 N	1000	-0-	-508	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		15	RRCID ->	175988	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8523 - 8654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)				10712 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID ->	183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	7888 - 7908
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)				10715 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID ->	126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	8346 - 8560
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	802	1	1481	2	Y	-0-	3
10	2542 N	2309	-0-	-233	-0-	728	1	1581	2	Y	-0-	3
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	541	1	1708	2	Y	-0-	3
12	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	546	1	1586	2	Y	-0-	3
01	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	593	1	1520	2	Y	-0-	3
*02	2204 #	1816	-0-	-388	-0-	1816	2			Y	-0-	3

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID ->	186015	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4819 - 4825
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		110	RRCID ->	166767	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5406 - 5452
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		73	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4107 - 4635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6460 - 6468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012 - 6040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	10996	-0-	7996	7996	427	1	10566	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	3100 N	16492	-0-	13392	21388	574	1	15914	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	3000 N	15959	-0-	12959	34347	509	1	15446	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
12	49980 X	15633	-0-	-34347	-0-	506	1	15125	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
01	15376 X	15071	-0-	-305	-0-	467	1	14601	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
02	14384 X	12518	-0-	-1866	-0-	511	1	12004	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	295	1	7309	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	237	1	7179	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	7595 X	7546	-0-	-49	-0-	244	1	7302	3	Y	-0-	-0-
01	7595 X	5687	-0-	-1908	-0-	176	1	5511	3	Y	-0-	-0-
02	7105 X	5134	-0-	-1971	-0-	210	1	4923	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1425	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	109	1	1301	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	112	1	1328	3	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	113	1	1311	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	111	1	1224	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	80	1	1973	3	Y	-0-			-0-
10	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	58	1	1768	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1705	-0-	1705	1705	55	1	1650	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1528	-0-	1528	3233	47	1	1481	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	448	-0-	448	3681	18	1	430	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

09	3000 N	2911	-0-	-89	3441	2888	3	3	4	Y	18	100	1	243
						20	9							
10	3100 N	2982	-0-	-118	3323	2960	3	3	4	Y	17			260
						19	9							
11	3000 N	2858	-0-	-142	3181	2844	3	3	4	Y	10			270
						11	9							
12	3100 N	2980	-0-	-120	3061	2940	3	4	4	Y	33	87	1	216
						36	9							
01	3100 N	3017	-0-	-83	2978	2965	3	4	4	Y	44			260
						48	9							
02	2900 N	2744	-0-	-156	2822	2691	3	6	4	Y	43			303
						47	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	14627	2895 3	3 4	Y	8	8 1	2
10	17705 X	3078	-0-	-14627	-0-	3068 3	3 4	Y	6	6 1	2
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	2 1	4420 3	Y	6	7 1	1
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4500 3	3 4	Y	6	6 1	1
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4740 3	3 4	Y	4	4 1	1
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4104 3	3 4	Y	4	4 1	1

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781			
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2241 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2369 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2058	-0-	-88	-0-	2055 3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5789 3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6357 3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	487 1	5828 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	498 1	5904 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6355 X	6263	-0-	-92	-0-	497 1	5763 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6119 X	5495	-0-	-624	-0-	459 1	5033 3	Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536			
09	3660 X	3323	-0-	-337	-0-	129 1	3194 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3093	-0-	-782	-0-	108 1	2985 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	135 1	4092 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	137 1	4099 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	97 1	3035 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2871 X	1837	-0-	-1034	-0-	75 1	1762 3	Y	-0-	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	4145	-0-	-115	-0-	161	1	3980	3	Y	3	2	1			1
						1	4		3							
10	4464 X	4242	-0-	-222	-0-	147	1	4062	3	Y	29	20	1			10
						1	4		32							
11	4320 X	4129	-0-	-191	-0-	131	1	3965	3	Y	29	33	1			6
						1	4		32							
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4045	3	Y	22	26	1			2
						24	9									
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	128	1	4000	3	Y	18	17	1			3
						1	4		20							
02	3625 X	2428	-0-	-1197	-0-	99	1	2319	3	Y	9	11	1			1
						10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

09	2350 N	2060	-0-	-290	-0-	80	1	1979	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	72	1	2173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	74	1	2196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	68	1	2114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	2175 N	1928	-0-	-247	-0-	79	1	1848	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED														
																02/02/2024

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	299	1	7418	3	Y	34	28	1			11
						2	4		37							
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	238	1	6580	3	Y	26	28	1			9
						2	4		29							
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6732	3	Y	7	15	1			1
						1	4		8							
12	7874 X	6076	-0-	-1798	-0-	197	1	5875	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
01	7874 X	5977	-0-	-1897	-0-	185	1	5786	3	Y	4	3	1			1
						2	4		4							
02	7366 X	3648	-0-	-3718	-0-	149	1	3487	3	Y	1	2	1			-0-
						11	4		1							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	435	-0-	-105	-0-	17	1	410	3	Y	7	6 1	2
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	8	9	384	3	Y	6	6 1	2
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	9	371	3	Y	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE K-11)		10730 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M102E		RRCID -> 278021		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 12088		PERF. 10846 - 11038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1663	3	19	4	Y	87	73	1	27
						96	9							
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1715	3	9	4	Y	26	44	1	9
						29	9							
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1576	3	8	4	Y	23	27	1	5
						25	9							
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	4	Y	17	20	1	2
						19	9							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	4	Y	15	14	1	3
						17	9							
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	3	6	4	Y	10	11	1	2
						11	9							

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE V-40)			10730 856		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 275296			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833T		RRCID -> 275829			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE 7730')			10730 868		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 562		RRCID -> 095306			COMPL. DATE 04/26/1981			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYLE (H-)			11096 116		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166									
ROOS BENNETT B			WELL #: 01		RRCID -> 257356			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747	
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	327	2	219	9	N	202
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	326	2	207	9	N	208
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	289	2	195	9	N	205
12	558	N	248	-0-	-310	-0-	151	2	97	9	N	112
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	307	2	227	9	N	137
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	285	2	198	9	N	136

BOYLE (3100)			11096 522		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
GARCIA, M. M. "D"			WELL #: 27		RRCID -> 135985			COMPL. DATE 07/24/1990			TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOYLE (4700)			11096 946		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3		RRCID -> 223002			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128	
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023													

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023													

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023													

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023													

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023													

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2023															

SUN EXPLORATION, INC.				829289					CNTY: JIM WELLS						
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124			
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1533	2	10	9	N	9			167
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1517	2	26	9	N	24	170	1	21
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1502	2	15	9	N	14			35
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	2	31	9	N	28			63
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1500	2	26	9	N	24			87
02	1479	N	1455	-0-	-24	-0-	1424	2	31	9	N	28			115

BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797											
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234			
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	15			188
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	17	1	513	3	N	12			200
11	600	N	265	-0-	-335	-0-	7	1	249	3	N	8			208
12	620	N	340	-0-	-280	-0-	7	1	297	3	N	33	191	1	50
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	11	1	391	3	N	2			52
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-	2	9			N	NO RPT			52

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924 - 4938			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
EL RENO ENERGY, LLC				250571											
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7498 - 7546			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571													
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6940	-	7034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	6710	-	6814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

MARGO, R.E. HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	246237	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9277	-	9288
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	9	RRCID ->	201194	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5208	-	6972
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	50	RRCID ->	211211	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7038	-	7340
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	51	RRCID ->	212825	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	6550	-	6556
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828										COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 7729	PERF. 5684 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088										COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 7340 - 8002				
09	360 N	82	-0-	-278	-0-	13 8 9	1	61 2	Y	7	7 1					2
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	20 7 9	1	117 2	Y	6	5 1					3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23 3 9	1	140 2	Y	3	3 1					3
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 10 9	1	85 2	Y	9	9 1					3
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	56 12 9	1	259 2	Y	11	10 1					4
*02	174 N	137	-0-	-37	-0-	16 2 9	1	119 2	Y	2	4 1					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093										COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 6632 - 6660				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 3 2	1	69 2	Y	-0-	-0-					1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1	11 2	Y	-0-	-0-					1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	1	26 2	Y	1	1 1					1
*02	87 N	30	-0-	-57	-0-	1 9										1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387										COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 7167 - 7174				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406										COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 7661	PERF. 6276 - 7506				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400										COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 5638 - 5668				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8149	PERF.	6896 - 7877		
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
10	961	N	670	-0-	-291	-0-	94	1	556	2	Y	18	15	1	5
							20	9							
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	95	1	570	2	Y	7	7	1	5
							8	9							
12	961	N	690	-0-	-271	-0-	86	1	580	2	Y	22	22	1	5
							24	9							
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	563	2	Y	26	25	1	6
							29	9							
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	79	1	593	2	Y	11	11	1	6
							12	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	2	2	1	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	3	2	1	1
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	90	1	539	2	Y	-0-			1
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	104	1	698	2	Y	2	2	1	1
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	Y	3	3	1	1
*02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
09	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	498	1	2277	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	353	1	2096	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	306	-0-	-2604	-0-	44	1	262	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	17	17	1	3
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	37	1	217	2	Y	20	16	1	7
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	36	1	213	2	Y	7	7	1	7
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	32	1	213	2	Y	22	22	1	7
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	40	1	187	2	Y	26	25	1	8
*02	261 N	225	-0-	-36	-0-	25	1	185	2	Y	14	14	1	8

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	1	1	6	2	Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	4	1	34	2	Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	

09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	879	1	4016	2	Y	11	11	1				1
						12	9										
10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	681	1	4046	2	Y	15	12	1				4
						17	9										
11	4860 X	4477	-0-	-383	-0-	640	1	3833	2	Y	4	5	1				3
						4	9										
12	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	578	1	3892	2	Y	17	16	1				4
						19	9										
01	5084 X	4130	-0-	-954	-0-	730	1	3380	2	Y	18	18	1				4
						20	9										
*02	4756 X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	2	1				1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	8593	PERF. 7796 - 7816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	8499	PERF. 7642 - 7694		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	8296	PERF. 6772 - 7422		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009										TOTAL DEPTH	7999	PERF. 5802 - 5808		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6322 - 7522		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	8420	PERF. 5182 - 5190		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	8299	PERF. 7268 - 7282		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7242 - 7256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7446 - 7586				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019										TOTAL DEPTH	8099	PERF. 5472 - 6014				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5250 - 5258				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019										TOTAL DEPTH	7934	PERF. 6032 - 6334				
09	1200 N	1036	-0-	-164	-0-	185	1	844	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	149	1	885	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	173	1	1034	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	27	26	1			2
						30	9									
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	192	1	890	2	Y	30	29	1			3
						33	9									
*02	1189 N	1043	-0-	-146	-0-	121	1	901	2	Y	19	14	1			8
						21	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008										TOTAL DEPTH	7999	PERF. 6628 - 7536				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6020 - 6042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7834 - 7906				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	7799	PERF.	5873 - 5887				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6692 - 7416				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	7799	PERF.	7401 - 7408				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	7898	PERF.	6785 - 7493				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6038 - 7464				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 72		RRCID -> 243243		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 7267 - 7376				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 32		RRCID -> 243249		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 6350 - 6624				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: 32A		RRCID -> 243250		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 7894 - 7901				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 35		RRCID -> 243727		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6584 - 6598				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 26		RRCID -> 244041		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 6808 - 7518				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7468 - 7502				
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	216	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	858	-0-	858	-0-	124	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	967	-0-	967	-0-	1825	138	829	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1357	-0-	-1743	-0-	82	175	1182	2	Y	-0-			-0-
01	1666 N	1584	-0-	-82	-0-	281	1	1303	2	Y	-0-			-0-
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	167	1	1247	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	4236 - 4257	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	5724 - 5731	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7694 - 7700	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9644 - 9660	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9656 - 9660	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9696 - 9725	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588														
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662														
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WADI OPERATING, LLC 100779														
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200														
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	240	1	1221	2	N	137			215
						151	9							
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	N	134	180	1	169
						147	9							
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	233	1	1233	2	N	158	175	1	152
						174	9							
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	135	180	1	107
						149	9							
01	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	199	1	916	2	N	140	180	1	67
						154	9							
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	226	1	1297	2	N	122			189
						134	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WADI OPERATING, LLC 100779														
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294														
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	240	1	292	2	N	127			185
						140	9							
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	248	1	296	2	N	138	186	1	137
						152	9							
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	233	1	199	2	N	137	187	1	87
						151	9							
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	239	1	208	2	N	128			215
						141	9							
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	199	1	301	2	N	150	180	1	185
						165	9							
02	551 N	438	-0-	-113	-0-	226	1	83	2	N	117	177	1	125
						129	9							

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

09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

09 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

09 6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	60
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	60
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	60
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	60
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	60
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	60

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

09 214 N		214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	15	1	184	3	Y	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	3	Y	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-
*02	203 N	160	-0-	-43	-0-	12	1	148	3	Y	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	N	-0-		504
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	22 1	274 3	N	-0-		504
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	20 1	275 3	N	-0-		504
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	22 1	297 3	N	-0-		504
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	22 1	287 3	N	-0-		504
*02	290 N	251	-0-	-39	-0-	18 1	233 3	N	-0-		504

LA JOLLA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		19
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		19
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		19
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		19
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		19
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		19

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		WADI OPERATING, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		GILLESPIE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504											
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	3	277
10	1457	X	554	-0-	-903	-0-	41	1	513	3	277
11	1410	N	901	-0-	-509	-0-	61	1	840	3	277
12	1488	N	946	-0-	-542	-0-	64	1	882	3	277
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	3	277
*02	870	N	683	-0-	-187	-0-	49	1	634	3	277
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES											
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284											
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035											
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950											
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	1833
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	1833
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	1833
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	1833
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	1833
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	1833

BRELUM (CHERNOSKY, W.) DIAMONDBACK OPERATING, LP DCRC NCT-29		11773 375 217024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		WELL #:	7	RRCID ->	061325	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		11813 420 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		WELL #:	78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 - 7084				
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	202	1	2789	2	N	12				43
10	3069 X	1479	-0-	-1590	-0-	13	9	1380	2	N	5	24	1		24
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	283	1	2775	2	N	25				49
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	N	26	25	1		50
*01	3069 X	2534	-0-	-535	-0-	187	1	2325	2	N	20	26	1		44
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	193	1	2709	2	N	23	30	1		37

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 - 6032			
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	N	1				3
10	217 N	68	-0-	-149	-0-	5	1	62	2	N	1	1	1		3
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	16	1	153	2	N	1				4
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	122	2	N	1	1	1		4
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	2	1	1		5
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	7	1	102	2	N	1	1	1		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 - 6178			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. BARNES ESTATE		480259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		WELL #:	1	RRCID ->	129751	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	6766 - 6776				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	718	-0-	-272	-0-	48 1	N	3			13
							3 9					
10		713 N	324	-0-	-389	-0-	21 1	N	1	7 1		7
							1 9					
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	68 1	N	6			13
							7 9					
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	50 1	N	6	7 1		12
							7 9					
*01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	N	4	6 1		10
							4 9					
02		725 N	345	-0-	-380	-0-	23 1	N	2	6 1		6
							2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7912 - 7994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 - 7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARNES ESTATE		1										
BARNES ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BARNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
10		775 N	159	-0-	-616	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
11		840 N	602	-0-	-238	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
12		775 N	725	-0-	-50	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 235416		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	7	8	1	5
						8	9							
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	5	4	1	6
						6	9							
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	6	4	1	8
						7	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	4	8	1	4
						4	9							
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	N	3	6	1	1
						3	9							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	8	5	1	4
						9	9							

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		836026												
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	16			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14			
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	1	1	1	5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	1	1	1	14
						1	9							
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			14
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	10	1	185	2	Y	1			15
						1	9							

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	3			
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	2	Y	4			4
						4	9							
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	794	2	Y	4	8	1	-0-
						4	9							
01	1302 X	974	-0-	-328	-0-	36	1	937	2	Y	1			1
						1	9							
02	1218 X	678	-0-	-540	-0-	27	1	648	2	Y	3			4
						3	9							

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1			
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	2			2
						2	9							
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
01	589 N	286	-0-	-303	-0-	8	1	278	2	Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1			1
						1	9							

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	-0-	-0-	-300					N	-0-			17
10		242 N	242	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	12	1	4
11		494 N	494	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-			4
12		730 N	730	-0-	-0-	70	1	658	2	N	2	3	1	3
						2	9							
01		598 N	598	-0-	-0-	67	1	530	2	N	1			4
						1	9							
02		498 N	498	-0-	-0-	59	1	438	2	N	1			5
						1	9							

OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A		
09		2070 N	-0-	-0-	-2070					N	-0-			36
10		2783 N	2783	-0-	-0-	48	1	2727	2	N	7			43
						8	9							
11		3000 N	3693	-0-	693	693	1	3616	2	N	9			52
						10	9							
12		3100 N	3106	-0-	6	699	1	2942	2	N	86	110	1	28
						95	9							
01		3100 N	2690	-0-	-410	289	1	2616	2	N	4			32
						4	9							
02		2726 X	2237	-0-	-489	-0-	1	2158	2	N	13			45
						14	9							

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		857600	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8264 - 8989		
BRISCOE -A-				2										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415		
09		570 N	189	-0-	-381	-0-	189	2		Y	-0-			31
10		589 N	76	-0-	-513	-0-	76	2		Y	-0-			31
11		780 N	1	-0-	-779	-0-	1	2		Y	-0-			31
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			31
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			31
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			31

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE (LOBO 8100)												
//CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	8	-0-	-442	-0-	8 2	Y	-0-			12
10		403 N	16	-0-	-387	-0-	16 2	Y	-0-			12
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-			12
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-			12
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			12
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-		Y	NO RPT			12

BRUNI (OHERN)												
12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030	N	NO RPT			-0-

KHB												
WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)												
12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BRUNI (2300)												
12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BRUNI (3500)												
12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482 - 3486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	8727 - 8772
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20 1	71 2	N	-0-	-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	6 1	19 2	N	-0-	-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	40 2	N	-0-	-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	124 1	224 2	N	-0-	-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9438 - 9734
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	313 1	1113 2	N	-0-	-0-
10	1054	N	646	-0-	-408	-0-	155 1	491 2	N	-0-	-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	378 1	1399 2	N	-0-	-0-
12	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	438 1	790 2	N	-0-	-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
02	1711	N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9215 - 9230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 - 9460
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 - 9134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223												

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

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949												

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649												
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961												

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802												

09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	N	-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	2	N	-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	N	-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	27	1	1664	2	N	-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	19	1	1546	2	N	-0-
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	64	1	1084	2	N	-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974												

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206	
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	55	1	958	2	N	-0-	50
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-	50
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	-0-	50
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	16	1	965	2	N	-0-	50
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	11	1	886	2	N	-0-	50
02	1044	N	985	-0-	-59	-0-	55	1	930	2	N	-0-	50

BRUNI RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	163	1	2869	2	N	-0-	22
10	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	170	1	2917	2	N	8	30
11	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	93	1	2855	2	N	-0-	30
12	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	48	1	2928	2	N	2	32
01	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	37	1	2987	2	N	-0-	32
02	2929	X	2809	-0-	-120	-0-	156	1	2647	2	N	5	37
							6	9					

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6990 X	6128	-0-	-862	-0-	330 1	5795 2	N	3		153
							3 9					
10		7161 X	6466	-0-	-695	-0-	357 1	6103 2	N	5		158
							6 9					
11		6930 X	5997	-0-	-933	-0-	190 1	5803 2	N	4		162
							4 9					
12		7161 X	6062	-0-	-1099	-0-	97 1	5965 2	N	-0-		162
01		6479 X	5251	-0-	-1228	-0-	64 1	5187 2	N	-0-		162
02		6061 X	4427	-0-	-1634	-0-	247 1	4180 2	N	-0-		162
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392			
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-
10		217 N	33	-0-	-184	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
11		210 N	24	-0-	-186	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342			
09		2700 X	2371	-0-	-329	-0-	128 1	2243 2	N	-0-		13
10		2883 X	2862	-0-	-21	-0-	158 1	2704 2	N	-0-		13
11		2790 X	2618	-0-	-172	-0-	83 1	2533 2	N	2		15
							2 9					
12		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	43 1	2633 2	N	-0-		15
01		2852 X	2679	-0-	-173	-0-	32 1	2644 2	N	3		18
							3 9					
02		2668 X	2481	-0-	-187	-0-	138 1	2343 2	N	-0-		18
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867			
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BRUNI RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 7142 - 7170
09	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	157 1	2750 2	N	-0-	45
10	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	170 1	2913 2	N	-0-	45
11	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	92 1	2815 2	N	-0-	45
12	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	48 1	2942 2	N	-0-	45
01	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	34 1	2743 2	N	-0-	45
02	2871 X	2622	-0-	-249	-0-	146 1	2476 2	N	-0-	45
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 7363 - 7393
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	155 N	41	-0-	-114	-0-	1 1	40 2	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 1	224 2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7731 - 7770
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 1	398 2	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 2	N	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627 2	N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	5 1	397 2	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	N	-0-	-0-
BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580 PERF. 4900 - 4908
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
BUSTAMANTE (7950)				13991 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7888 - 7970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CD NABORS (RINCON)				14221 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
CLEOPATRA		WELL #:		2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660 PERF. 2830 - 3014
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	10	1	86
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			86
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136								
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3030 X	246	-0-	-2784	-0-	16 1	230 2	N	-0-	33
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3018 1	581 2	N	-0-	33
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2335 1	346 2	N	-0-	33
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	3152 1	1629 2	N	-0-	33
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	3255 1	2400 2	N	-0-	33
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	3027 1	2308 2	N	-0-	33

VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	62
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-	62
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	285 2		N	-0-	62
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-	62
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2		N	-0-	62
*02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272 2		N	-0-	62

CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770		
09	2580 X	340	-0-	-2240	-0-	23 1	317 2	N	-0-	55
10	1333 X	873	-0-	-460	-0-	40 1	833 2	N	-0-	55
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	64 1	634 2	N	-0-	55
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58 1	934 2	N	-0-	55
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65 1	1013 2	N	6	61
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	7 9	1097 2	N	10	71
						11 9				

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84 1	297 2	Y	-0-	13
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	80 1	177 2	Y	-0-	13
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	141 1	493 2	Y	-0-	13
12	403 N	207	-0-	-196	-0-	59 1	148 2	Y	-0-	13
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	77 1	188 2	Y	-0-	13
*02	522 N	169	-0-	-353	-0-	169 2		Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600						
BRUNI, A. M. EST., -B-				WELL #: 2	RRCID -> 009640	COMPL. DATE 03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

BRUNI, A. M. EST. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 009644	COMPL. DATE 12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5866 - 6032	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31

CABEZON, E. (WILCOX 6700)				14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BMT B TR5				WELL #: 11	RRCID -> 241639	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 5885 - 6120		
09	240 N	50	-0-	-190	-0-	3 1	40 2	Y	6	13 1	34
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	7 9		Y	17	25 1	26
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	4 9	21 2	Y	4	11 1	19
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	12 2	Y	4		23
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 9					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	7	7 1	23
						8 9					
						26 1	379 2	Y	4		27
						4 9					

THREE-C OIL AND GAS				857600				CNTY: WEBB			
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #: 3B	RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 - 6124		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT		77

CABO (FRIO F)				14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
EIA				WELL #: 2C	RRCID -> 220933	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 6124 - 6422		
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-		82
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		82
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		82
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		82
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		N	-0-		82
02	29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-			N	NO RPT		82

CERDA				WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6164 - 6304		
09	4830 X	4043	-0-	-787 B	-0-	4043 2		N	-0-		90
10	4743 X	4105	-0-	-638 B	-0-	4102 2	3 9	N	3		93
11	4350 X	3655	-0-	-695 B	-0-	3645 2	10 9	N	9		102
12	4309 X	3864	-0-	-445 B	-0-	3858 2	6 9	N	5		107
01	4309 X	3664	-0-	-645 B	-0-	3650 2	14 9	N	13		120
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915 B	-0-			N	NO RPT		120

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5898 2	57 9	N	52			132
10	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6190 2	42 9	N	38			170
11	5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5586 2	43 9	N	39			209
12	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	4996 2	50 9	N	45			254
01	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4592 2	31 9	N	28	183 1		99
02	203 X	NO RPT	-0-	-203 B	-0-			N	NO RPT			99

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316
09	5700 X	5438	-0-	-262 B	-0-	5438 2		N	-0-			104
10	5828 X	5600	-0-	-228 B	-0-	5570 2	30 9	N	27			131
11	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	5517 2	44 9	N	40			171
12	5611 X	5424	-0-	-187 B	-0-	5350 2	74 9	N	67	188 1		50
01	5611 X	5181	-0-	-430 B	-0-	5145 2	36 9	N	33			83
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365 B	-0-			N	NO RPT			83

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735
09	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	2811 2	22 9	N	20			140
10	2945 X	2777	-0-	-168 B	-0-	2755 2	22 9	N	20			160
11	2850 X	2724	-0-	-126 B	-0-	2696 2	28 9	N	25			185
12	2945 X	2466	-0-	-479 B	-0-	2416 2	50 9	N	45	190 1		40
01	2945 X	2756	-0-	-189 B	-0-	2731 2	25 9	N	23			63
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726 B	-0-			N	NO RPT			63

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
09	7740 X	6945	-0-	-795 B	-0-	6903 2	42 9	N	38			232
10	8494 X	7223	-0-	-1271 B	-0-	7206 2	17 9	N	15	190 1		57
11	8220 X	6242	-0-	-1978 B	-0-	6222 2	20 9	N	18			75
12	7781 X	5211	-0-	-2570 B	-0-	5211 2		N	-0-			75
01	7781 X	6718	-0-	-1063 B	-0-	6701 2	17 9	N	15			90
02	6757 X	NO RPT	-0-	-6757 B	-0-			N	NO RPT			90

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
09	5730 X	4686	-0-	-1044 B	-0-	4686 2		N	-0-			128
10	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5317 2	2 9	N	2			130
11	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541 2		N	-0-			130
12	4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859 2		N	-0-			130
01	6092 X	6092	-0-	-0- B	-0-	6081 2	11 9	N	10			140
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365 B	-0-			N	NO RPT			140

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	97 2	1 9	N	1			48
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			48
11	240 N	276	-0-	36	-0-	276 2		N	-0-			48
12	0 W	126	-0-	126	126	125 2	1 9	N	1			49
01	0 W	140	-0-	140	266	139 2	1 9	N	1			50
02	0 W	129	-0-	129	395	128 2	1 9	N	1			51

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398						
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024						
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	3	Y	34	56	1	30
						37	9							
10	2232 X	1886	-0-	-346	-0-	113	1	1740	3	Y	30	35	1	25
						33	9							
11	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	106	1	1755	3	Y	34	19	1	40
						37	9							
12	2232 X	1934	-0-	-298	-0-	110	1	1783	3	Y	37	56	1	21
						41	9							
01	2170 X	1813	-0-	-357	-0-	109	1	1669	3	Y	32	35	1	18
						35	9							
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1958	3	Y	39	20	1	37
						43	9							

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

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

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	3	Y	60	101	1			54
							66	9									
10	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	212	1	3252	3	Y	62	68	1			48
							68	9									
11	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	183	1	3027	3	Y	59	34	1			73
							65	9									
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	198	1	3189	3	Y	68	102	1			39
							75	9									
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	212	1	3229	3	Y	62	67	1			34
							68	9									
02	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	172	1	3055	3	Y	59	33	1			60
							65	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

09	15780	X	14371	-0-	-1409	-0-	827	1	13270	3	Y	249	413	1			221
							274	9									
10	16306	X	13865	-0-	-2441	-0-	835	1	12757	3	Y	248	275	1			194
							273	9									
11	15210	X	13974	-0-	-1236	-0-	785	1	12910	3	Y	254	142	1			306
							279	9									
12	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	808	1	12971	3	Y	278	423	1			161
							306	9									
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	943	1	14391	3	Y	275	290	1			146
							303	9									
02	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	745	1	13205	3	Y	257	142	1			261
							283	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748								
GUERRA BROTHERS		WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	10 1	643 3	N	-0-		63
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9 1	530 3	N	-0-		63
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	6 1	437 3	N	-0-		63
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	7 1	575 3	N	-0-		63
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	7 1	512 3	N	-0-		63
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35 1	631 3	N	97		160
						107 9					

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
GARZA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ROYKO OIL COMPANY		732198									
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016										

TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH II		WELL #:	7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		148
10	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		148

CAGE RANCH II		WELL #:	7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #:	6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1		176
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		Y	-0-		176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	86870				Y	-0-			124
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	83770				Y	-0-			124
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	83770				Y	NO RPT			124
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	83770				Y	NO RPT			124
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	83770				Y	NO RPT			124
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	83770				Y	NO RPT			124

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122		
09		0 X 4429	-0-	-0-	4429	-0-	4387 2	42 9	Y	38	86 1	9		
10		6319 X 6319	-0-	-0-	-0-	-0-	6262 2	57 9	Y	52	59 1	2		
11		570 X NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		2		
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		
02		609 X NO RPT	-0-	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT		2		

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169		
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169		
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169		
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169		
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169		

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793		
09		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312		
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003		
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
 850872
 TEXRON OPERATING, LLC
 CAGE RANCH 725

WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	19295					Y	-0-					46
10	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16195					Y	-0-					46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 16195															

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 850872
 TEXRON OPERATING, LLC
 CAGE, R. G., -J-

WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	873	-0-	873	63233	870	2	3	9	Y	3					57
10	DLQ G-10	1593	-0-	1593	64826	1593	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	1815	-0-	1815	64826	1814	2	1	9	Y	1					58
12	DLQ G-10	1205	-0-	1205	66031	1204	2	1	9	Y	1					59
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	68217	2183	2	3	9	Y	3					62
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68217					Y	NO RPT					62

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 850872
 TEXRON OPERATING, LLC
 CAGE RANCH STATE GAS UNIT I

WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 850872
 TEXRON OPERATING, LLC
 GARLAND LASATER

WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340				
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11546	2	6	9	Y	5	142
10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			Y	-0-	142
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			142
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607				
09	DLQ G-10	533	-0-	533	28947	516	2	17	9	Y	15	27
10	DLQ G-10	600	-0-	600	29547	600	2			Y	-0-	27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547			Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547			Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547			Y	NO RPT			27

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.// 14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
CAGE ESTATE G		WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	8919	-0-	8919	356164	8917 2	2 9	Y	2	86 1	43
10	DLQ	G-10	11523	-0-	11523	367687	11484 2	39 9	Y	35	59 1	19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687			Y	NO RPT		19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687			Y	NO RPT		19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687			Y	NO RPT		19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687			Y	NO RPT		19

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CAGE RANCH		WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CAGE RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 246620		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849			
09	0 N	437	-0-	437	-0-	437 2			Y	-0-	36
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY				685838							
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	N	10	11 1	12
							11	9						
10		868 N	25	-0-	-843	-0-	2	1	23	2	N	-0-	2 1	10
11		870 N	56	-0-	-814	-0-	6	1	50	2	N	-0-	1 1	9
12		930 N	64	-0-	-866	-0-	4	1	60	2	N	-0-	1 1	8
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	2 1	7
							1	9						
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	4	2 1	9
							4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

09		1830 N	836	-0-	-994	-0-	836	2			N	-0-		-0-
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-		-0-
11		1800 N	1204	-0-	-596	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-		-0-
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-		-0-
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

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

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

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

CAMERON (L, MIDDLE) DAHCO OPERATING, LLC CAMERON-STATE		15034 820 197345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4917 - 4925						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8610 #	8478	-0-	-132	-0-	8415	2	63	9	N	57	163	1			33
10	9734 #	8491	-0-	-1243	-0-	8417	2	74	9	N	67					100
11	9420 #	2170	-0-	-7250	-0-	2152	2	18	9	N	16					116
12	9734 #	12	-0-	-9722	-0-	12	2			N	-0-					116
01	8773 #	9	-0-	-8764	-0-	9	2			N	-0-					116
02	8207 #	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-					116

CAMERON, NW (FRIO G-2) WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA, JUAN M.		15034 450 911915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4304 - 4322						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82 NCT 25		15087 495 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #:		1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 2870 - 2910						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		15261 017 370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #:		87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8581 - 8926				
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	129	1	201	3	Y	9	13	1			6
						8	4	10	9							
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	60	1	46	3	Y	6	6	1			6
						5	4	7	9							
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	95	1	66	3	Y	6					12
						2	4	7	9							
12	372 N	168	-0-	-204	-0-	56	1	94	3	Y	3	12	1			3
						15	4	3	9							
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	47	3	Y	4	5	1			2
						21	4	4	9							
02	174 N	48	-0-	-126	-0-	14	1	16	3	Y	2	3	1			1
						16	4	2	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9250 - 9650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6649 - 9438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 6102 - 6442
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	11 1	22 3	Y	15	27 1	6
						1 4	17 9				
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	10 1	12 3	Y	3	6 1	3
						1 4	3 9				
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	17 1	17 3	Y	-0-		3
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	6 1	12 3	Y	4	4 1	3
						3 4	4 9				
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	4 3	Y	-0-	3 1	-0-
						2 4					
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1 1	1 3	Y	3	1 1	2
						2 4	3 9				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 8825 - 8828
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	46 1	77 3	Y	1		1
						3 4	1 9				
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	38 1	36 3	Y	3	2 1	2
						3 4	3 9				
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	24 1	19 3	Y	-0-		2
						1 4					
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	27 1	47 3	Y	1	2 1	1
						11 4	1 9				
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	24 1	27 3	Y	-0-	1 1	-0-
						23 4					
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34 1	29 3	Y	5	2 1	3
						30 4	6 9				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-		-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH	9745	PERF. 7738	-	9172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	182	1	295	3	Y	10	4	1		8
						11	4	11	9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	364	1	329	3	Y	29	13	1		24
						21	4	32	9						
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	474	1	304	3	Y	26				50
						13	4	29	9						
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	297	1	517	3	Y	21	51	1		20
						60	4	23	9						
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	293	1	369	3	Y	28	28	1		20
						314	4	31	9						
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	323	1	291	3	Y	33	29	1		24
						296	4	36	9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8874	-	9288		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9509	-	9513		
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	156	1	243	3	Y	-0-	1	1		-0-
						10	4								
10	620 N	10	-0-	-610	-0-	4	1	6	3	Y	-0-				-0-
11	570 N	281	-0-	-289	-0-	167	1	113	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	249	1	434	3	Y	1				1
						52	4	1	9						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	169	1	244	3	Y	-0-	1	1		-0-
						134	4								
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9775	-	9784		
09	1800 X	1334	-0-	-466	-0-	498	1	797	3	Y	7	8	1		5
						31	4	8	9						
10	1674 N	519	-0-	-1155	-0-	215	1	290	3	Y	3	7	1		1
						11	4	3	9						
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				1
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	601	1	1256	3	Y	10	1	1		10
						217	4	11	9						
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	611	1	787	3	Y	11	14	1		7
						537	4	12	9						
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	533	1	447	3	Y	10	9	1		8
						435	4	11	9						

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687													
BNP		WELL #:		1	RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466	-	10470		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687								
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)				15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009											

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH TULLIDOS				2101							
		WELL #:			RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	16494	PERF.14702 - 14749
09	48990 #	9095	-0-	-39895	-0-	352 1	8490 2	N	230	186 1	249
						253 9					
10	42966 #	-0-	-0-	-42966	-0-			N	-0-		249
11	35850 #	-0-	-0-	-35850	-0-			N	-0-		249
12	32891 #	-0-	-0-	-32891	-0-			N	-0-		249
01	29915 #	-0-	-0-	-29915	-0-			N	-0-		249
02	8787 #	-0-	-0-	-8787	-0-			N	-0-		249

KING RANCH TULLIDOS				2110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:									
		WELL #:			RRCID ->	292916	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	15376	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANELO (H-81)				15289 909	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061							
KING RANCH FALCON				2107							
		WELL #:			RRCID ->	292133	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9635 - 9655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	694 1	4859 2	N	23	118
							25 9				
10		1829 X	416	-0-	-1413 B	-0-	52 1	363 2	N	1	119
							1 9				
11		5520 X	3978	-0-	-1542 B	-0-	394 1	3569 2	N	14	133
							15 9				
12		5766 X	3393	-0-	-2373 B	-0-	359 1	3020 2	N	13	146
							14 9				
01		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	645 1	5360 2	N	14	160
							15 9				
02		5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	601 1	5042 2	N	20	161 1
							22 9				19

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 5212 - 5218
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		701613								
		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5644 - 5654
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	146

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6470 - 6480
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-	1
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 2		Y	-0-	1
11	DLQ G-10	43	-0-	43	95	43 2		Y	-0-	1
12	DLQ G-10	82	-0-	82	177	82 2		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	64	-0-	64	241	64 2		Y	-0-	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	241			Y	NO RPT	1

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
RAMEY, ALEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	009732	COMPL. DATE	03/10/1958	TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
RAMEY, ALEX		WELL #:		2L	RRCID ->	175697	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832						
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		Y	-0-					130
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-					130
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-					130
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-					130
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-					130
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197													
ALEX RAMEY		WELL #:		8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554						
09	8570	476	-0-	-8094	-0-	476	2		N	-0-					-0-
10	2883	931	-0-	-1952	-0-	931	2		N	-0-					-0-
11	2790	891	-0-	-1899	-0-	891	2		N	-0-					-0-
12	2883	912	-0-	-1971	-0-	912	2		N	-0-					-0-
01	2883	866	-0-	-2017	-0-	866	2		N	-0-					-0-
02	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197													
CONRAD, V. L.		WELL #:		1	RRCID ->	088445	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557						
09	3000 N	5680	-0-	2680	78132	5680	2		N	-0-					-0-
10	3100 N	6238	-0-	3138	81270	6238	2		N	-0-					-0-
11	3000 N	6285	-0-	3285	84555	6285	2		N	-0-					-0-
12	3100 N	5906	-0-	2806	87361	5906	2		N	-0-					-0-
01	3100 N	6532	-0-	3432	90793	6532	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90793				N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	158910	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ESCOBAR		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		261666													
		WELL #:		3	RRCID ->	181294	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
THREE C EXPLORATION, LLC				857512					
MUNOZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 141972	COMPL. DATE 06/28/1992	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 6020	- 6028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MUNOZ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 149102	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5990	- 6000
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MUNOZ UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 149909	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6016	- 6044
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666					
ESCOBAR UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158	- 6587
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ESCOBAR				WELL #: 2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
SCHLIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370					
MARTINEZ				WELL #: 1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123

CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MOORE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
POPE, W. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 3771 - 3777				
09	30	N	30	-0-	-0-	30	2	Y	-0-					45
10	31	N	30	-0-	-1	30	2	Y	-0-					45
11	30	N	30	-0-	-0-	30	2	Y	-0-					45
12	31	N	30	-0-	-1	30	2	Y	-0-					45
01	31	N	30	-0-	-1	30	2	Y	-0-					45
*02	30	N	30	-0-	-0-	30	2	Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3774 - 3779				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 3760 - 3766				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ERCK, FRED		WELL #: 7		RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059		PERF. 3866 - 3872				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

CAPTAIN LUCEY (3860)					15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT												CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC.					829289														
POPE, W.E. -A-					WELL #: 1	RRCID -> 154491	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 5351	PERF. 3857									3860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CAPTAIN LUCEY (4000)					15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT												CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226														
DODD, LEONA ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 009744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4000									4008	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DURANGO RESOURCES CORP.					235945														
ESTELL, MARY KING					WELL #: C 22	RRCID -> 143413	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4004									4009	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUN EXPLORATION, INC.					829289														
ERCK, FRED					WELL #: 1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3978									3989	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)					15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT												CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC.					829289														
MOORE					WELL #: 3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4058									4149	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	

CAPTAIN LUCEY (4300)					15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY												CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC.					829289														
MOORE					WELL #: 2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH 5719	PERF. 4283									4288	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

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

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019																

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

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

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARRERA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	3586	-0-	-1694	-0-	3505	2	81	9	Y	74	95	1			17
10	5735 X	3733	-0-	-2002	-0-	3719	2	14	9	Y	13					30
11	5460 X	5377	-0-	-83	-0-	5368	2	9	9	Y	8					38
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5502	2	3	9	Y	3					41
01	4836 X	4407	-0-	-429	-0-	4333	2	74	9	Y	67	102	1			6
02	5191 X	4786	-0-	-405	-0-	4655	2	131	9	Y	119	108	1			17

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4290 X	2625	-0-	-1665	-0-	2585	2	40	9	Y	36	47	1			8
10	4433 X	3714	-0-	-719	-0-	3704	2	10	9	Y	9					17
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4319	2	4	9	Y	4					21
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	Y	2					23
01	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3246	2	36	9	Y	33	53	1			3
02	4176 X	3672	-0-	-504	-0-	3605	2	67	9	Y	61	55	1			9

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 -	6732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4050 X	2494	-0-	-1556	-0-	2451	2	43	9	Y	39	46 1	8
10	3689 X	2353	-0-	-1336	-0-	2346	2	7	9	Y	6		14
11	3480 X	2587	-0-	-893	-0-	2584	2	3	9	Y	3		17
12	3007 X	2588	-0-	-419	-0-	2587	2	1	9	Y	1		18
01	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	1688	2	22	9	Y	20	35 1	3
02	2494 X	1280	-0-	-1214	-0-	1254	2	26	9	Y	24	23 1	4

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 -	6681
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 -	6626
09	2724 N	1878	-0-	-846	-0-	1878	2			Y	-0-		-0-
10	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-		-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-		-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-		-0-
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			Y	-0-		-0-
02	1943 N	1549	-0-	-394	-0-	1549	2			Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 -	6770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 -	7547
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-		-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-		-0-
11	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-		-0-
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-		-0-
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			Y	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6640 -	6772
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-		-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-		-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-		-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-		-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6686 -	6754
09	1110 N	649	-0-	-461	-0-	649	2			Y	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-		-0-
02	1160 N	948	-0-	-212	-0-	948	2			Y	-0-		-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596								
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

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

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	8	1	148	2	Y	8					18
						9	9									
10	589 N	76	-0-	-513	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					18
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					18
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	2	Y	-0-					18
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					18
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	12					30
						13	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	230	-0-	-250	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	7	1	322	2	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	Y	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	-0-
02	319 N	273	-0-	-46	-0-	4	1	269	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895				
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	N	-0-	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	2	N	-0-	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588				
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	N	-0-	11
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-	11
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	5	1	471	2	N	-0-	11
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-	11
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-	11
02	464 N	194	-0-	-270	-0-	3	1	191	2	N	-0-	11

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486				
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-	5
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	N	-0-	5
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	13	1	1067	2	N	-0-	5
12	1240 N	894	-0-	-346	-0-	1	1	893	2	N	-0-	5
01	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	2			N	-0-	5
02	1044 N	701	-0-	-343	-0-	10	1	691	2	N	-0-	5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC															
MARTIN, S.J.															
WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III															
WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224															
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8	8	1		2
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-				2
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	328	2	4	9	N	4	4	1		2
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				2
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	3	1		2
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				2

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	133	-0-	133	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	212	-0-	212	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	166	-0-	166	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	511				Y	-0-				-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III															
WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038															
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	N	23	23	1		9
10	1860 N	1228	-0-	-632	-0-	1228	2			N	-0-				9
11	1620 N	930	-0-	-690	-0-	917	2	13	9	N	12	12	1		9
12	1860 N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-				9
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1024	2	10	9	N	9	9	1		9
02	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-				9

MARTIN, J.C. III															
WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944															
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				2
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				2
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-				2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652										
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	T. A.	103	-0-	103	103	103 2		Y	-0-	6
12	T. A.	297	-0-	297	400	297 2		Y	-0-	6
01	T. A.	214	-0-	214	614	214 2		Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-	6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
11	T. A.	186	-0-	186	186	186 2		Y	-0-	19
12	T. A.	545	-0-	545	731	545 2		Y	-0-	19
01	T. A.	425	-0-	425	1156	425 2		Y	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1156			Y	-0-	19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	96	-0-	96	96	96 2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	236	-0-	236	332	236 2		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	145	-0-	145	477	145 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477			Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686	- 9390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	367	-0-	367	491	367	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	303	-0-	303	794	303	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	794					Y	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735	- 9183				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493	- 8528				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: B 9	RRCID -> 207828	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214	- 8405				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-			7
12	T. A.	627	-0-	627	936	627	2			Y	-0-			7
01	T. A.	385	-0-	385	1321	385	2			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1321					Y	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: 3	RRCID -> 088729	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934	- 9023				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU				WELL #: 3	RRCID -> 144232	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764	- 9800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9134 - 9178	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8710 - 9107	
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9069 - 9155	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292										
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					10
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990													
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	8	-0-	8	-0-	6	1	Y	-0-	2	2	-0-
12		T. A.	368	-0-	368	-0-	368	1	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-				21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946															
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	59 1	1140 2	N	-0-	9
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	25 1	1098 2	N	-0-	9
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	13 1	1072 2	N	-0-	9
12	1240 N	924	-0-	-316	-0-	1 1	923 2	N	-0-	9
01	1116 N	737	-0-	-379	-0-	1 1	736 2	N	-0-	9
02	1044 N	829	-0-	-215	-0-	12 1	817 2	N	-0-	9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418		
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	111 1	2163 2	Y	-0-	33
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	51 1	2295 2	Y	-0-	33
11	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	21 1	1781 2	Y	-0-	33
12	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	3 1	1629 2	Y	-0-	33
01	2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	1101 2		Y	-0-	33
02	1740 N	1324	-0-	-416	-0-	19 1	1305 2	Y	-0-	33

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	4	41
						4 9				
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	23	64
						25 9				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4 1	345 2	Y	-0-	36
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	36
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	36
02	348 N	129	-0-	-219	-0-	2 1	127 2	Y	-0-	36

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 142386		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 150006		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608			
09	5310 X	2068	-0-	-3242	-0-	128 1	1933 2	Y	6	9 1	10
						7 9					
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	413 1	7252 2	Y	6	12 1	4
						7 9					
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	368 1	6625 2	Y	17		21
						19 9					
12	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	249 1	4724 2	Y	2	18 1	5
						2 9					
01	6820 X	5936	-0-	-884	-0-	297 1	5622 2	Y	15		20
						17 9					
02	6380 X	6028	-0-	-352	-0-	300 1	5725 2	Y	3	17 1	6
						3 9					

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	Y	2	5 1	-0-
						2	9						
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	54	1	1022	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	1102 N	1073	-0-	-29	-0-	53	1	1016	2	Y	4	4 1	2
						4	9						

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302										
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 295344		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	6549	-0-	6549	6549	6439 2	110 9	N	100			100
01	SHUT IN	4206	-0-	4206	10755	4028 2	178 9	N	162	159 1		103
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10755			N	32	65 1		70

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

 CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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

 CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

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

 CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4968 - 5052

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2024

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-					-0-
02	116 N	64	-0-	-52	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

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

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718 - 726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		60 N	46	-0-	-14	-0-	19 1	27 2	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	34 1	56 2	N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	36 1	70 2	N	-0-			-0-
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	9 1	9 2	N	-0-			-0-
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	12 1	9 2	N	-0-			-0-
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	31 1	33 2	N	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5201 - 5208
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5296 - 5302
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5224 - 5244
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192 - 5245
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5282 - 5300				
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	16	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	40	1	41	2	Y	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5342 - 5346				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 64-C		RRCID -> 150094		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5242 - 5262				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 34 D		RRCID -> 155474		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5216 - 5224				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42	RRCID -> 150241	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5218	-	5238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 2 T	RRCID -> 056753	COMPL. DATE 02/00/1966	TOTAL DEPTH 2114	PERF. 1308	-	1314			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1	RRCID -> 056752	COMPL. DATE 07/21/1973	TOTAL DEPTH 6017	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #: 2	RRCID -> 009854	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1280	-	1336			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #: 13 D	RRCID -> 133951	COMPL. DATE 01/28/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2064	-	2072			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 58	RRCID -> 167591	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2070	-	2080			
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	23 1	33 2	N	-0-		-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	43 1	70 2	N	-0-		-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	45 1	85 2	N	-0-		-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	11 1	11 2	N	-0-		-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	15 1	12 2	N	-0-		-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	39 1	42 2	N	-0-		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2230 - 2237	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FERNANDEZ, N.		WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777 PERF. 9414 - 9446	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GARZA, A.		WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 9207 - 9362	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9068 - 9293	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

GARZA, A.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531 PERF. 9150 - 9978	
09	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	59 1	1051 2	Y	-0-	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	70 1	1298 2	Y	-0-	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	483	-0-	-664	-0-	23 1	460 2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	175	-0-	-1158	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	-0-
02	1218 N	269	-0-	-949	-0-	14 1	255 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392								
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	1					2
						1	9									
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-					2
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	1					3
						1	9									
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-					3
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	3	1			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664								
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	122	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2330	2	Y	-0-					-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	115	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-					-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	119	1	2155	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051								
09	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	111	1	1985	2	Y	-0-					-0-
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	117	1	2161	2	Y	-0-					-0-
11	2310 X	2019	-0-	-291	-0-	101	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2743	2	Y	-0-					-0-
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-					-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	2183	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604								
09	3390 X	3205	-0-	-185	-0-	170	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	155	1	2957	2	Y	1					1
						1	9									
12	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	152	1	3029	2	Y	-0-					1
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	168	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3103 X	3027	-0-	-76	-0-	159	1	2868	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	89 1	1597 2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	93 1	1729 2	Y	-0-		-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	98 1	1870 2	Y	-0-		-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	87 1	1732 2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	89 1	1650 2	Y	-0-		-0-
02	1914 N	1736	-0-	-178	-0-	91 1	1644 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286			
09	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	507 1	9058 2	Y	2		4
						2 9					
10	9734 X	8792	-0-	-942	-0-	450 1	8342 2	Y	-0-		4
11	9420 X	4875	-0-	-4545	-0-	243 1	4629 2	Y	3		7
						3 9					
12	9889 X	9291	-0-	-598	-0-	443 1	8847 2	Y	1		8
						1 9					
01	9889 X	8712	-0-	-1177	-0-	447 1	8265 2	Y	-0-		8
02	9251 X	7248	-0-	-2003	-0-	379 1	6865 2	Y	4	7 1	5
						4 9					

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470			
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	102 1	1822 2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1830	-0-	-278	-0-	94 1	1736 2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	88 1	1678 2	Y	2		2
						2 9					
12	2108 X	1766	-0-	-342	-0-	84 1	1682 2	Y	-0-		2
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	103 1	1898 2	Y	-0-		2
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	108 1	1957 2	Y	2	3 1	1
						2 9					

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	190 1	3398 2	Y	-0-		1
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	194 1	3593 2	Y	-0-		1
11	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	170 1	3237 2	Y	1		2
						1 9					
12	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	160 1	3189 2	Y	-0-		2
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	186 1	3432 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	3538 X	3329	-0-	-209	-0-	174 1	3153 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	113 1	2015 2	Y	-0-			-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	115 1	2126 2	Y	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	107 1	2048 2	Y	-0-			-0-
12		2201 N	2196	-0-	-5	-0-	105 1	2091 2	Y	-0-			-0-
01		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	111 1	2043 2	Y	-0-			-0-
02		2088 N	1988	-0-	-100	-0-	104 1	1883 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327	
09		2850 X	1778	-0-	-1072	-0-	94 1	1684 2	Y	-0-			-0-
10		2356 X	1997	-0-	-359	-0-	102 1	1895 2	Y	-0-			-0-
11		2220 X	1956	-0-	-264	-0-	97 1	1859 2	Y	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97 1	1948 2	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1917	-0-	-67	-0-	98 1	1819 2	Y	-0-			-0-
02		1885 N	1851	-0-	-34	-0-	97 1	1753 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9144 - 9807	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310	
09		3180 X	859	-0-	-2321	-0-	46 1	813 2	Y	-0-			2
10		3224 X	784	-0-	-2440	-0-	40 1	744 2	Y	-0-			2
11		3090 X	801	-0-	-2289	-0-	40 1	760 2	Y	1			3
							1 9						
12		3193 X	815	-0-	-2378	-0-	39 1	776 2	Y	-0-			3
01		2852 X	835	-0-	-2017	-0-	43 1	792 2	Y	-0-			3
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	51 1	931 2	Y	1	2 1		2
							1 9						

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	6 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	2 1	36 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470			
09	4530 X	3662	-0-	-868	-0-	194 1	3468 2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	3912	-0-	-428	-0-	200 1	3712 2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	2146	-0-	-1934	-0-	107 1	2037 2	Y	2			2
						2 9						
12	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	186 1	3724 2	Y	-0-			2
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	226 1	4170 2	Y	-0-			2
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	218 1	3939 2	Y	2	3 1		1
						2 9						

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	27	1 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318			
09	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	150 1	2676 2	Y	1			10
						1 9						
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	154 1	2854 2	Y	1			11
						1 9						
11	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	142 1	2705 2	Y	1			12
						1 9						
12	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	138 1	2765 2	Y	1			13
						1 9						
01	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	153 1	2824 2	Y	-0-	6 1		7
02	2813 X	2223	-0-	-590	-0-	116 1	2107 2	Y	-0-			7

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224			
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	20 1	349 2	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 2	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	16 1	325 2	N	-0-			-0-
01	589 N	404	-0-	-185	-0-	21 1	383 2	N	-0-			-0-
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	20 1	353 2	N	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID -> 164457		COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5190 X	4230	-0-	-960	-0-	224 1	4006 2	Y	-0-			2
10		5239 X	4104	-0-	-1135	-0-	210 1	3894 2	Y	-0-			2
11		4980 X	3988	-0-	-992	-0-	199 1	3788 2	Y	1			3
12		4836 X	4257	-0-	-579	-0-	203 1	4054 2	Y	-0-			3
01		4371 X	3798	-0-	-573	-0-	195 1	3603 2	Y	-0-			3
02		4089 X	2852	-0-	-1237	-0-	149 1	2701 2	Y	2	3 1		2
							2 9						

ASCHE		WELL #:		31	RRCID -> 164659		COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312	
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	28 1	495 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	549	-0-	-9	-0-	28 1	521 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	26 1	491 2	Y	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	509 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	532	-0-	-26	-0-	27 1	505 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	26 1	464 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		32	RRCID -> 164660		COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 2	Y	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 164676		COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081	
09		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	220 1	3929 2	Y	1			10
10		4557 X	4149	-0-	-408	-0-	212 1	3936 2	Y	1			11
11		4410 X	3889	-0-	-521	-0-	194 1	3694 2	Y	1			12
12		4278 X	4083	-0-	-195	-0-	195 1	3887 2	Y	1			13
01		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	195 1	3602 2	Y	-0-	13 1		-0-
02		4002 X	3557	-0-	-445	-0-	186 1	3369 2	Y	2	1 1		1
							2 9						

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID -> 164795		COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID -> 164805		COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	630	-0-	-180	-0-	31	1	599	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	626	-0-	-242	-0-	30	1	596	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	44	1	818	2	Y	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192	
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	-0-		1
10	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	90	1	1669	2	Y	-0-		1
11	1920 N	1634	-0-	-286	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-		1
12	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	80	1	1600	2	Y	-0-		1
01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-		1
02	1566 N	1532	-0-	-34	-0-	80	1	1451	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273	
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209	1	3739	2	Y	-0-		-0-
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	255	1	4734	2	Y	-0-		-0-
11	4170 X	3286	-0-	-884	-0-	164	1	3121	2	Y	1		1
						1	9						
12	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	192	1	3838	2	Y	-0-		1
01	4991 X	379	-0-	-4612	-0-	19	1	360	2	Y	-0-		1
02	4669 X	7	-0-	-4662	-0-	5	2	2	9	Y	2	3 1	-0-

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
09	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	141	1	2608	2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	128	1	2444	2	Y	1		1
						1	9						
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	126	1	2521	2	Y	-0-		1
01	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-		1
02	2581 X	2410	-0-	-171	-0-	126	1	2283	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310					
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	1			1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	2	Y	-0-			1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	1			2
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			2
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			2
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	2	1	-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174					
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-			1
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	2	Y	-0-			1
11	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-			1
12	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	90	1	1795	2	Y	-0-			1
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-			1
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	88	1	1585	2	Y	1	1	1	1

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511					
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116					
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	50	1	893	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	881	-0-	-109	-0-	44	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	50	1	918	2	Y	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442					
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	168	1	2998	2	Y	1			9
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	162	1	3008	2	Y	-0-			9
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	151	1	2870	2	Y	1			10
12	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	145	1	2905	2	Y	-0-			10
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	157	1	2902	2	Y	-0-			10
02	3074 X	2692	-0-	-382	-0-	141	1	2550	2	Y	1	2	1	9

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	104 1	1858 2	Y	-0-				1
10		1767 N	1288	-0-	-479	-0-	66 1	1222 2	Y	-0-				1
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	56 1	1068 2	Y	-0-				1
12		2015 N	1246	-0-	-769	-0-	59 1	1187 2	Y	-0-				1
01		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	64 1	1188 2	Y	-0-				1
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57 1	1031 2	Y	1	1 1			1
							1 9							

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026		
09		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	76 1	1357 2	Y	-0-				-0-
10		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	75 1	1400 2	Y	-0-				-0-
11		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	68 1	1303 2	Y	-0-				-0-
12		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	64 1	1284 2	Y	-0-				-0-
01		1488 N	1128	-0-	-360	-0-	58 1	1070 2	Y	-0-				-0-
02		1334 N	1076	-0-	-258	-0-	56 1	1020 2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060		
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y	-0-				-0-
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	38 1	698 2	Y	-0-				-0-
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	34 1	649 2	Y	-0-				-0-
12		713 N	675	-0-	-38	-0-	32 1	643 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	576	-0-	-168	-0-	30 1	546 2	Y	-0-				-0-
02		667 N	546	-0-	-121	-0-	29 1	517 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505		
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	19 1	331 2	Y	-0-				-0-
10		403 N	333	-0-	-70	-0-	17 1	316 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	244	-0-	-86	-0-	12 1	232 2	Y	-0-				-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2	Y	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-				-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530		
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	46 1	818 2	Y	-0-				-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	46 1	850 2	Y	-0-				-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	806 2	Y	-0-				-0-
12		899 N	837	-0-	-62	-0-	40 1	797 2	Y	-0-				-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y	-0-				-0-
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	102 1	1849 2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451		
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	159 2	Y	1				1
							1 9							
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	10 1	194 2	Y	-0-				1
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	1				2
							1 9							
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	8 1	165 2	Y	-0-				2
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	9 1	168 2	Y	-0-				2
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	2 1			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-	-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138			
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	87 1	1547 2	Y	-0-	7
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	71 1	1324 2	Y	-0-	7
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	63 1	1196 2	Y	-0-	7
12	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	60 1	1195 2	Y	-0-	7
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	85 1	1570 2	Y	-0-	7
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67 1	1203 2	Y	-0-	7

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304			
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46 1	820 2	Y	-0-	-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	46 1	851 2	Y	-0-	-0-
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	38 1	725 2	Y	-0-	-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45 1	907 2	Y	-0-	-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49 1	904 2	Y	-0-	-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45 1	815 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	Y	-0-	-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	Y	-0-	-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	12 1	247 2	Y	-0-	-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	Y	-0-	-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670			
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19 1	331 2	Y	-0-	-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	-0-	-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 2	Y	-0-	-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	-0-	-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			1
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			2
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170			
09		330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	2	Y	1			1
							1	9							
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			1
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1			2
							1	9							
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			2
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			2
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317			
09		2490 N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	2	Y	-0-			-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-			-0-
11		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	128	1	2446	2	Y	-0-			-0-
12		2480 N	2457	-0-	-23	-0-	117	1	2340	2	Y	-0-			-0-
01		2542 N	2444	-0-	-98	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-			-0-
02		2494 N	2229	-0-	-265	-0-	117	1	2111	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y		-0-			1
10		279 N	100	-0-	-179	-0-	5 1	95 2	Y		-0-			1
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	11 1	213 2	Y		-0-			1
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2	Y		-0-			1
*01		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y		-0-	1 1		-0-
02		203 N	125	-0-	-78	-0-	7 1	118 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	24 1	422 2	Y		-0-		-0-	
10		496 N	453	-0-	-43	-0-	23 1	430 2	Y		-0-		-0-	
11		450 N	200	-0-	-250	-0-	10 1	190 2	Y		-0-		-0-	
12		465 N	331	-0-	-134	-0-	16 1	315 2	Y		-0-		-0-	
01		465 N	318	-0-	-147	-0-	16 1	302 2	Y		-0-		-0-	
02		203 N	69	-0-	-134	-0-	4 1	65 2	Y		-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y		-0-		-0-	
10		372 N	217	-0-	-155	-0-	11 1	206 2	Y		-0-		-0-	
11		360 N	89	-0-	-271	-0-	4 1	85 2	Y		-0-		-0-	
12		341 N	79	-0-	-262	-0-	4 1	75 2	Y		-0-		-0-	
01		217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	Y		-0-		-0-	
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	3 1	58 2	Y		-0-		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510		
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	Y		-0-		-0-	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	Y		-0-		-0-	
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 2	Y		-0-		-0-	
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	Y		-0-		-0-	
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	Y		-0-		-0-	
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	5 1	94 2	Y		-0-		-0-	

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9272 - 9284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		10	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-		9	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-		9	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-		8	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		10	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-		9	1	163	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9155 - 9205				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9298 - 9358				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 9048				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 9404				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350 - 9481				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6930 X	3490	-0-	-3440	-0-	185 1	3304 2	Y	1	7
						1 9				
10	5115 X	3547	-0-	-1568	-0-	181 1	3365 2	Y	1	8
						1 9				
11	5400 X	3490	-0-	-1910	-0-	174 1	3313 2	Y	3	11
						3 9				
12	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	160 1	3192 2	Y	1	12
						1 9				
01	5580 X	3568	-0-	-2012	-0-	183 1	3385 2	Y	-0-	12
02	3364 X	2931	-0-	-433	-0-	153 1	2775 2	Y	3	10
						3 9			5 1	

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N		-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N		-0-			-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 2	N		-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N		-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N		-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N		-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	Y			-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y			-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 2	Y			-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	Y			-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y			-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y			-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887		
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	28 1	492 2	Y		1				2
						1 9								
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26 1	486 2	Y		1				3
						1 9								
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	24 1	466 2	Y		1				4
						1 9								
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	25 1	500 2	Y		1				5
						1 9								
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	23 1	425 2	Y		-0-				5
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	24 1	427 2	Y		-0-	5 1			-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9223 - 9315						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 9556 - 9673						
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 8986						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9067 - 9095						
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9275 - 9315						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9234 - 9333						
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5850 X	5290	-0-	-560	-0-	280 1	5009 2	N	1			18
							1 9						
10		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	311 1	5773 2	N	1			19
							1 9						
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	294 1	5604 2	N	2			21
							2 9						
12		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	291 1	5819 2	N	1			22
							1 9						
01		6076 X	6063	-0-	-13	-0-	311 1	5752 2	N	-0-	22 1		-0-
02		5713 X	5539	-0-	-174	-0-	290 1	5246 2	N	3	2 1		1
							3 9						

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021	
09		990 X	816	-0-	-174	-0-	43 1	773 2	Y	-0-			-0-
							37 1	686 2	Y	-0-			-0-
10		1984 X	723	-0-	-1261	-0-	37 1	686 2	Y	-0-			-0-
							38 1	723 2	Y	-0-			-0-
11		1560 X	761	-0-	-799	-0-	39 1	780 2	Y	-0-			-0-
							39 1	780 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	819	-0-	-18	-0-	41 1	751 2	Y	-0-			-0-
							41 1	751 2	Y	-0-			-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	37 1	671 2	Y	-0-			-0-
02		725 N	708	-0-	-17	-0-	37 1	671 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-
							3 1	59 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
							4 1	80 2	Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
							5 1	86 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
							3 1	59 2	Y	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-							-0-
02		87 N	62	-0-	-25	-0-							-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A	
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
									N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
									N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
									N	-0-			66
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
									N	-0-			66
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
									N	NO RPT			66
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
									N	NO RPT			66

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288	
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-

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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512							
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9333 - 9372
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B		1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9366
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9405 - 9612
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	718 2	Y	-0-		-0-
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	34 1	624 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	544	-0-	-236	-0-	27 1	517 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	549	-0-	-226	-0-	26 1	523 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	27 1	491 2	Y	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9511 - 9570
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9420 - 9550
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	113 1	2014 2	Y	-0-		7
10	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	108 1	1996 2	Y	-0-		7
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	105 1	2010 2	Y	1		8
						1 9					
12	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	103 1	2059 2	Y	-0-		8
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	148 1	2736 2	Y	-0-	1 1	7
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	122 1	2199 2	Y	-0-		7

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF. 9388 - 9596
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, L."2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	88 1	1575 2	N	-0-	-0-	
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	76 1	1408 2	N	-0-	-0-	
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64 1	1227 2	N	-0-	-0-	
12		1302 N	1034	-0-	-268	-0-	49 1	985 2	N	-0-	-0-	
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	67 1	1244 2	N	-0-	-0-	
02		1218 N	1194	-0-	-24	-0-	63 1	1131 2	N	-0-	-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026
09		3000 X	2238	-0-	-762	-0-	119 1	2119 2	Y	-0-		1
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	122 1	2255 2	Y	-0-		1
11		2370 N	2318	-0-	-52	-0-	115 1	2202 2	Y	1		2
							1 9					
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	115 1	2303 2	Y	-0-		2
01		2387 N	2361	-0-	-26	-0-	121 1	2240 2	Y	-0-		2
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	123 1	2219 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	-0-		-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	Y	-0-		-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-		-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 2	Y	-0-		-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-		-0-
02		435 N	412	-0-	-23	-0-	22 1	390 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	Y	-0-		-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-		-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	350 2	Y	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y		-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	8 1	151 2	Y		-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	Y		-0-			-0-
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	5 1	92 2	Y		-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y		-0-			-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	10 1	176 2	Y		-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130		
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y		-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	Y		-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y		-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y		-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	15 1	286 2	Y		-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	14 1	251 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564		
09		210 X	26	-0-	-184	-0-	1 1	24 2	Y		1			3
							1 9							
10		449 X	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	Y		-0-			3
11		300 X	187	-0-	-113	-0-	9 1	177 2	Y		1			4
							1 9							
12		310 X	82	-0-	-228	-0-	4 1	78 2	Y		-0-			4
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	Y		-0-			4
02		406 X	53	-0-	-353	-0-	3 1	48 2	Y		2	3 1		3
							2 9							

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 9463		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 9563		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190								
09	1830 X	1792	-0-	-38	-0-	95	1	1697	2	Y	-0-					-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1860 N	1182	-0-	-678	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756								
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	22	1	385	2	Y	-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	21	1	388	2	Y	-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	18	1	361	2	Y	-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	2	Y	-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	Y	-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	4	1	73	2	Y	-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431	
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-
10	248	N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 9600	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507	
09	4320	X	3052	-0-	-1268	-0-	162	1	2890	2	Y	-0-	1
10	3782	X	3167	-0-	-615	-0-	162	1	3005	2	Y	-0-	1
11	3630	X	2965	-0-	-665	-0-	148	1	2816	2	Y	1	2
							1	9					
12	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	140	1	2807	2	Y	-0-	2
01	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	138	1	2547	2	Y	-0-	-0-
02	2958	X	2484	-0-	-474	-0-	130	1	2354	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385				
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	5					50
						6	9									
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	41	1	760	2	N	6					56
						7	9									
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	37	1	712	2	N	1					57
						1	9									
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	5					62
						6	9									
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	690	2	N	64	62	1			64
						70	9									
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	N	2	1	1			66
						2	9									

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-				-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-				-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-				-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254		
09	3510 X	3441	-0-	-69	-0-	182 1	3259 2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	183 1	3398 2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3369	-0-	-81	-0-	168 1	3200 2	N	1					1
						1 9								
12	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	165 1	3301 2	N	-0-					1
01	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	177 1	3270 2	N	-0-					1
02	3364 X	3154	-0-	-210	-0-	165 1	2987 2	N	2		3 1			-0-
						2 9								

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
 ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	N	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	-0-			-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	2	N	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	19	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	23	1	426	2	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	Y	-0-			23
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	-0-			23
11	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-			23
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-			23
01	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-			23
02	1711 N	1633	-0-	-78	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-			23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	N	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156	
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		Y	-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2		Y	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46 2		Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 2	Y	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	14 1	264 2	Y	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	13 1	257 2	Y	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	Y	-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	13 1	239 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	1 1	23 2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	139 1	2489 2	Y	-0-			13
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	142 1	2630 2	Y	-0-			13
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	132 1	2517 2	Y	1			14
12	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	129 1	2577 2	Y	-0-			14
01	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	138 1	2543 2	Y	-0-	1 1		13
02	2552 N	2484	-0-	-68	-0-	130 1	2354 2	Y	-0-			13

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136				
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	216 1	3866 2	Y	1			10
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	220 1	4071 2	Y	1			11
11	4350 X	3302	-0-	-1048	-0-	164 1	3137 2	Y	1			12
12	4495 X	3766	-0-	-729	-0-	179 1	3586 2	Y	1			13
01	4495 X	3772	-0-	-723	-0-	194 1	3578 2	Y	-0-	7 1		6
02	4002 X	3620	-0-	-382	-0-	190 1	3430 2	Y	-0-			6

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214				
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	Y	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2	Y	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	581 2	Y	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053				
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	37 1	668 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	36 1	666 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	32 1	613 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	34 1	675 2	Y	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	724 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	48 1	919 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	46 1	917 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	48 1	887 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	47 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057			
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	738 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	29 1	544 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	32 1	643 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	551 N	380	-0-	-171	-0-	20 1	360 2	Y	-0-	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358		
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	-0-	1
10	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-	1
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-	1
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-	1
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	78	1	1434	2	Y	-0-	1
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-	1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	Y	-0-				-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	2	Y	-0-				-0-
11		510 N	432	-0-	-78	-0-	22	1	410	2	Y	-0-				-0-
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	21	1	411	2	Y	-0-				-0-
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	22	1	406	2	Y	-0-				-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712				
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-				-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-				-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-				-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-				-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	Y	-0-				-0-
02		319 N	111	-0-	-208	-0-	6	1	105	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890				
09		1800 N	703	-0-	-1097	-0-	37	1	666	2	Y	-0-				7
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-				7
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-				7
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	Y	-0-				7
01		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	107	1	1979	2	Y	-0-				7
02		2001 N	1668	-0-	-333	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-				7

LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10242				
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	1				1
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	-0-				1
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	1				2
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	Y	-0-				2
01		899 N	842	-0-	-57	-0-	43	1	799	2	Y	-0-				2
02		783 N	751	-0-	-32	-0-	39	1	712	2	Y	-0-	2	1		-0-

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 10197				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181581	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9883				
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-				-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-				-0-
11		690 N	519	-0-	-171	-0-	26	1	493	2	Y	-0-				-0-
12		651 N	489	-0-	-162	-0-	23	1	466	2	Y	-0-				-0-
01		713 N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	Y	-0-				-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	240 1	4296 2	Y	1		3
10	4774 X	4087	-0-	-687	-0-	209 1	3878 2	Y	-0-		3
11	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	175 1	3338 2	Y	2		5
12	4681 X	4197	-0-	-484	-0-	200 1	3996 2	Y	1		6
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	206 1	3799 2	Y	-0-		6
02	4379 X	3171	-0-	-1208	-0-	166 1	3003 2	Y	2	3 1	5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102		
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	14 1	267 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	13 1	253 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	14 1	277 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1	235 2	Y	-0-		-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103		
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46 1	821 2	Y	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	Y	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 2	Y	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38 1	758 2	Y	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2	Y	-0-		-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41 1	748 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090		
09	600 N	364	-0-	-236	-0-	19 1	345 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	358	-0-	-386	-0-	18 1	340 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	19 1	354 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	16 1	317 2	Y	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	370 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16 1	293 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	122 1	2190 2	Y	-0-			1
10	2325 X	1433	-0-	-892	-0-	73 1	1360 2	Y	-0-			1
11	3000 X	1163	-0-	-1837	-0-	58 1	1104 2	Y	1			2
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	172 1	3437 2	Y	-0-			2
*01	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	103 1	1898 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	2233 X	3	-0-	-2230	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102				
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	132 1	2356 2	Y	-0-			2
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	129 1	2397 2	Y	-0-			2
11	2610 N	2376	-0-	-234	-0-	118 1	2257 2	Y	1			3
12	2573 N	2411	-0-	-162	-0-	115 1	2296 2	Y	-0-			3
01	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	123 1	2271 2	Y	-0-			3
02	2291 N	2202	-0-	-89	-0-	115 1	2086 2	Y	1	2 1		2

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175				
09	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	123 1	2208 2	Y	1			16
10	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	124 1	2300 2	Y	1			17
11	2430 N	2260	-0-	-170	-0-	113 1	2146 2	Y	1			18
12	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	113 1	2259 2	Y	1			19
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	127 1	2339 2	Y	-0-	5 1		14
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115 1	2084 2	Y	1	1 1		14

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984				
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A				WELL #:	1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO				WELL #:	32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9970 - 9980
09		1770 X	132	-0-	-1638	-0-	7 1	124 2	Y	1		3
							1 9					
10		1829 X	247	-0-	-1582	-0-	13 1	233 2	Y	1		4
							1 9					
11		1770 X	96	-0-	-1674	-0-	5 1	90 2	Y	1		5
							1 9					
12		496 X	50	-0-	-446	-0-	2 1	47 2	Y	1		6
							1 9					
01		466 X	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-		6
02		232 X	143	-0-	-89	-0-	7 1	135 2	Y	1	2 1	5
							1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	Y	1				2
						1 9							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	1				3
						1 9							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	1				4
						1 9							
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	1				5
						1 9							
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	5 1			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 10344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 9730		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 10280		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106		
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	249	2	Y	1	2	
							1	9						
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	1	3	
							1	9						
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	1	4	
							1	9						
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	2	Y	1	5	
							1	9						
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	5 1	-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	13	1	240	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060								
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	2	N	-0-					-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	59	1	494	2	N	-0-					-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	61	1	503	2	N	-0-					-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	62	1	505	2	N	-0-					-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220								
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	-0-					-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
11	930 N	787	-0-	-143	-0-	85	1	702	2	N	-0-					-0-
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	86	1	718	2	N	-0-					-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	91	1	739	2	N	-0-					-0-
02	754 N	565	-0-	-189	-0-	65	1	500	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220								
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
10	403 N	154	-0-	-249	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050								
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	51	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1015 N	720	-0-	-295	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990								
09	630 N	439	-0-	-191	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					21
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					21
11	900 N	350	-0-	-550	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					21
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					21
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					21
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					21

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886	
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6 1	106 2	Y		-0-		-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 2	Y		-0-		-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	Y		-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y		-0-		-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y		-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	3 1	48 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF. 10010 - 10288	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9626 - 9778	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y		-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y		-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y		-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y		-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y		-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y		-0-		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
ASCHE			WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 -	9746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	5220 X	4418	-0-	-802	-0-	234 1	4184 2	4184 2	Y	-0-				1
10	4960 X	4539	-0-	-421	-0-	232 1	4307 2	4307 2	Y	-0-				1
11	4800 X	4402	-0-	-398	-0-	219 1	4182 2	4182 2	Y	1				2
12	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	197 1	3930 2	3930 2	Y	-0-				2
*01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	308 1	5685 2	5685 2	Y	3	5 1			-0-
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	265 1	4798 2	4798 2	Y	2	1 1			1

LEONARDO			WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 -	9806
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	300 2	Y	1				2
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	125 1	2310 2	2310 2	Y	1				3
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	857 2	857 2	Y	1				4
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	318 2	Y	1				5
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1	253 2	253 2	Y	-0-				5
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	11 1	194 2	194 2	Y	-0-	5 1			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 -	10396
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 -	9956
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE			WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 -	9825
09	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	119 1	2136 2	2136 2	Y	-0-				7
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	121 1	2241 2	2241 2	Y	-0-				7
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	108 1	2062 2	2062 2	Y	-0-				7
12	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	105 1	2092 2	2092 2	Y	-0-				7
01	2356 N	2040	-0-	-316	-0-	105 1	1935 2	1935 2	Y	-0-				7
02	2088 N	1956	-0-	-132	-0-	102 1	1854 2	1854 2	Y	-0-				7

ASCHE			WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 -	11810
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	17 1	297 2	297 2	Y	-0-				-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	14 1	268 2	268 2	Y	-0-				-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	9 1	173 2	173 2	Y	-0-				-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	13 1	253 2	253 2	Y	-0-				-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	769 2	769 2	Y	-0-				-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	106 1	1915 2	1915 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 9985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

09	3630	X	1458	-0-	-2172	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					10
10	3751	X	1286	-0-	-2465	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-					10
11	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	102	1	1944	2	Y	1					11
							1	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	-0-					11
*01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	2	Y	-0-	4	1			7
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	505	-0-	-208	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388				
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	1		1	
						1 9						
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-		1	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	574 2	Y	1		2	
						1 9						
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	-0-		2	
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	36 1	662 2	Y	-0-		2	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-	2 1	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	481	-0-	-232	-0-	25 1	456 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	21 1	408 2	Y	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	479 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	21 1	397 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33 1	598 2	Y	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34 1	633 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	31 1	595 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	611 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	33 1	602 2	Y	-0-		-0-
02	609 N	514	-0-	-95	-0-	27 1	487 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	425 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	22 1	411 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	19 1	366 2	Y	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	501 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	157	1 2807	2 Y	1			8
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	174	1 3236	2 Y	-0-			8
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	149	1 2847	2 Y	2			10
12	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	122	1 2435	2 Y	-0-			10
*01	3410 X	2816	-0-	-594	-0-	145	1 2671	2 Y	-0-	3	1	7
02	3190 X	2679	-0-	-511	-0-	140	1 2539	2 Y	-0-			7
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194				
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	28	1 505	2 Y	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	28	1 526	2 Y	-0-			-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	26	1 490	2 Y	-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	25	1 496	2 Y	-0-			-0-
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	26	1 485	2 Y	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	24	1 432	2 Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202				
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2 1	9 Y	1			19
10	1612 X	1496	-0-	-116	-0-	1495	2 1	9 Y	1			20
11	1680 X	1342	-0-	-338	-0-	1341	2 1	9 Y	1			21
12	1736 X	1221	-0-	-515	-0-	1220	2 1	9 Y	1			22
01	1736 X	1074	-0-	-662	-0-	1074	2	Y	-0-	5	1	17
02	1479 X	813	-0-	-666	-0-	813	2	Y	-0-			17
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870				
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1 106	2 Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1 165	2 Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1 143	2 Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1 152	2 Y	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1 174	2 Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1 161	2 Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790				
09	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	70	1 1256	2 Y	-0-			-0-
10	1891 N	1125	-0-	-766	-0-	58	1 1067	2 Y	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1 1580	2 Y	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1 1496	2 Y	-0-			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1 1633	2 Y	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	122	1 2210	2 Y	1	1	1	-0-
						1	9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274			
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	20	1	363	2	Y	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	Y	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	13	1	257	2	Y	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	295	1	2399	2	N	-0-
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	298	1	2498	2	N	-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	303	1	2518	2	N	-0-
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	296	1	2464	2	N	-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	301	1	2444	2	N	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	295	1	2257	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126			
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	Y	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-
12	806 N	686	-0-	-120	-0-	33	1	653	2	Y	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	40	1	718	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056			
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	2	Y	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	19	1	335	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	12	1	222	2	Y	-0-
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	Y	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	Y	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	44	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	46	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	48	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	841 N	807	-0-	-34	-0-	42	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178	
09	1230 N	844	-0-	-386	-0-	45	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	882	-0-	-234	-0-	45	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	41	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	42	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177	
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	118	1	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	109	1	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2175 N	1998	-0-	-177	-0-	105	1	1893	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188	
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	236	-0-	-198	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	135	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	117	1	969	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	823	-0-	-448	-0-	88	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	120	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	804	-0-	-240	-0-	93	1	711	2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	40	1	715	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	44	1	820	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	40	1	762	2	Y	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	41	1	766	2	Y	-0-		-0-
02	783 N	733	-0-	-50	-0-	38	1	695	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO				WELL #:	35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-		-0-

ASCHE				WELL #:	92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-		7
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-		7
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	105	1	2009	2	Y	-0-		7
12	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	103	1	2060	2	Y	-0-		7
01	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	111	1	2048	2	Y	-0-		7
02	2030 N	1972	-0-	-58	-0-	103	1	1868	2	Y	1	1 1	7
						1	9						

ASCHE				WELL #:	107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	-0-			4
10	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-			4
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-			4
12	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-			4
*01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	2	Y	-0-	1	1	3
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045							
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			7
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-			7
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-			7
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			7
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			7
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			7

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100							
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	407	-0-	-275	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914		
09	660	N	435	-0-	-225	-0-	23	1	412	2	Y	-0-	-0-	
10	713	N	389	-0-	-324	-0-	20	1	369	2	Y	-0-	-0-	
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	-0-	-0-	
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-	-0-	
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-	-0-	
02	1015	N	737	-0-	-278	-0-	39	1	698	2	Y	-0-	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3694 X	3694	-0-	-0-	196 1	3498 2	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3118	-0-	-819	160 1	2958 2	Y	-0-			-0-
11		3810 X	3023	-0-	-787	151 1	2872 2	Y	-0-			-0-
12		3937 X	3385	-0-	-552	161 1	3224 2	Y	-0-			-0-
01		3813 X	2864	-0-	-949	147 1	2717 2	Y	-0-			-0-
02		3567 X	3260	-0-	-307	171 1	3087 2	Y	2	1 1		1
						2	9					

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
09		758 N	758	-0-	-0-	40 1	718 2	Y	-0-			1
10		891 N	891	-0-	-0-	46 1	845 2	Y	-0-			1
11		840 N	701	-0-	-139	35 1	666 2	Y	-0-			1
12		775 N	770	-0-	-5	37 1	733 2	Y	-0-			1
01		899 N	825	-0-	-74	42 1	783 2	Y	-0-			1
02		705 N	705	-0-	-0-	37 1	667 2	Y	1	1 1		1
						1	9					

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
09		150 N	131	-0-	-19	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	115	-0-	-40	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	101	-0-	-49	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
09		188 N	188	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			3
10		186 N	186	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			3
11		200 N	200	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			3
12		207 N	207	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			3
01		234 N	234	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			3
02		224 N	224	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369								
09	5940 X	5231	-0-	-709	-0-	277	1	4953	2	N	1					11
						1	9									
10	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	287	1	5318	2	N	1					12
						1	9									
11	5280 X	5094	-0-	-186	-0-	254	1	4837	2	N	3					15
						3	9									
12	5394 X	5014	-0-	-380	-0-	239	1	4774	2	N	1					16
						1	9									
01	5611 X	4823	-0-	-788	-0-	248	1	4575	2	N	-0-	16	1			-0-
02	5249 X	4915	-0-	-334	-0-	257	1	4654	2	N	4	2	1			2
						4	9									

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344							
09	6870 X	6611	-0-	-259	-0-	350	1	6260	2	N	1				17
						1	9								
10	7099 X	6760	-0-	-339	-0-	346	1	6413	2	N	1				18
						1	9								
11	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	356	1	6784	2	N	2				20
						2	9								
12	7006 X	6882	-0-	-124	-0-	328	1	6553	2	N	1				21
						1	9								
01	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	357	1	6601	2	N	-0-	21	1		-0-
02	6902 X	6245	-0-	-657	-0-	327	1	5915	2	N	3	2	1		1
						3	9								

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194		
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-		-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-		-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-		-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-		-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-		-0-
02	1276	N	1228	-0-	-48	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778		
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1		7
							1	9						
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	1		8
							1	9						
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1		9
							1	9						
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	228	2	Y	1		10
							1	9						
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-		10
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	1	1 1	10
							1	9						

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	3030 X	1508	-0-	-1522	-0-		80	1	1428	2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	1844	-0-	-1442	-0-		94	1	1750	2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	1488	-0-	-1692	-0-		74	1	1414	2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	12	-0-	-3274	-0-		12	2			Y	-0-		-0-
01	3038 X	75	-0-	-2963	-0-		4	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	1711 X	122	-0-	-1589	-0-		6	1	116	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 1	-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511		
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		456	1	8159	2	N	-0-		-0-
10	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-		461	1	8551	2	N	-0-		-0-
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-		448	1	8536	2	N	-0-		-0-
12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-		429	1	8563	2	N	-0-		-0-
01	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		455	1	8412	2	N	-0-		-0-
02	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-		417	1	7537	2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000		
09	510 N	465	-0-	-45	-0-		25	1	440	2	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-		25	1	459	2	N	-0-		-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-		21	1	403	2	N	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-		20	1	407	2	N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		25	1	472	2	N	-0-		-0-
02	406 N	176	-0-	-230	-0-		9	1	167	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	2	N	-0-				-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	16	1	293	2	N	-0-				-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	N	-0-				-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	2	N	-0-				-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150						
09	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	84	1	1502	2	N	1				18
						1	9								
10	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	84	1	1549	2	N	1				19
						1	9								
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	76	1	1456	2	N	1				20
						1	9								
12	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	72	1	1448	2	N	1				21
						1	9								
01	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	76	1	1406	2	N	-0-				21
02	1479 N	1373	-0-	-106	-0-	72	1	1300	2	N	1	2	1		20
						1	9								

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840						
09	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	93	1	1670	2	N	-0-				-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	N	-0-				-0-
11	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	94	1	1784	2	N	-0-				-0-
12	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	83	1	1667	2	N	-0-				-0-
01	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	90	1	1666	2	N	-0-				-0-
02	1827 N	1663	-0-	-164	-0-	87	1	1576	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198						
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	76	1	1364	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	79	1	1456	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	73	1	1400	2	N	-0-				-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	79	1	1459	2	N	-0-				-0-
02	1421 N	1335	-0-	-86	-0-	70	1	1265	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394						
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-				-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	N	-0-				-0-
11	690 N	550	-0-	-140	-0-	27	1	523	2	N	-0-				-0-
12	713 N	369	-0-	-344	-0-	18	1	351	2	N	-0-				-0-
01	713 N	346	-0-	-367	-0-	18	1	328	2	N	-0-				-0-
02	522 N	167	-0-	-355	-0-	9	1	158	2	N	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178 - 11206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	6	-0-	-774	-0-	6 2			N	-0-	-0-	
10		341 N	3	-0-	-338	-0-	3 2			N	-0-	-0-	
11		11 N		-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-	
12		6 N		-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379		
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2		N	-0-	-0-	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2		N	-0-	-0-	
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2		N	-0-	-0-	
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 2		N	-0-	-0-	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2		N	-0-	-0-	
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4 1	77 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	296132	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.10096 - 12280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9542 - 9756	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	2	Y	-0-	83
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-	83
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	2	Y	-0-	83
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	83
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	83
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	83

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8984 - 9825	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-	38
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	38
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	38
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-	38
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	38
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	16	1	240	2	Y	-0-	38

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9598 - 9744	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	2	106
						2	9					
10	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	69	1	1018	2	Y	16	122
						18	9					
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	16	138
						18	9					
12	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	72	1	1135	2	Y	17	155
						19	9					
01	1116 N	964	-0-	-152	-0-	51	1	890	2	Y	21	176
						23	9					
02	1218 N	640	-0-	-578	-0-	40	1	600	2	Y	-0-	176

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

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9412 - 9440
09	2910 X	2429	-0-	-481	-0-	153 1	2276 2	N	-0-			13
10	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	151 1	2233 2	N	-0-			13
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	140 1	2468 2	N	-0-			13
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	158 1	2472 2	N	-0-			13
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	137 1	2408 2	N	5			18
02	2523 N	2463	-0-	-60	-0-	153 1	2310 2	N	-0-			18

CHIHUAHUA (6350)				17700 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	215879	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6178 - 6336
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	3785 2	814 9	Y	740	741 1		119
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3823 2	839 9	Y	763	732 1		150
11	4320 X	4254	-0-	-66	-0-	3506 2	748 9	Y	680	721 1		109
12	4247 X	4138	-0-	-109	-0-	3375 2	763 9	Y	694	549 1		254
01	4247 X	4116	-0-	-131	-0-	3317 2	799 9	Y	726	731 1		249
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-			Y	NO RPT			249

OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6388 - 6424
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-			6
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-			6
11	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	1901 2		Y	-0-			6
12	2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1800 2		Y	-0-			6
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933 2		Y	-0-			6
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT			6

CHIHUAHUA (8300)				17700 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
GREENE, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8170 - 8280
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)				17703 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
CNG PRODUCING		WELL #:			RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8035 - 8112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021												

CHILE VIEJA (FRIO)			17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
AMES G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	220917	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10808	- 11002
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131 1	3025 2	Y	42		137	
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	46 9	5339 2	Y	335	316 1	156	
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	165 1	3880 2	Y	106	163 1	99	
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	369 9	3999 2	Y	183		282	
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	214 1	2867 2	Y	47	177 1	152	
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	117 9	3845 2	Y	43		195	
						243 1						
						201 9						
						207 1						
						52 9						
						276 1						
						47 9						
AMES ET AL GU			WELL #:	2	RRCID ->	222562	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10808	- 10982
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		45	
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	18	42 1	21	
						20 9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	8	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		8	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 2	Y	-0-	4 1	4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
LEFNER ET AL GU			WELL #:	2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10778	- 11030
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023												
LEFNER ET AL GU			WELL #:	3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960	- 11094
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023 - WELL PLUGGED 4/18/2023												
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920	- 11180
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	86 1	1972 2	Y	11		32	
						12 9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	51 1	1645 2	Y	11		43	
						12 9						
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	96 1	1739 2	Y	27	42 1	28	
						30 9						
12	2139 N	1587	-0-	-552	-0-	90 1	1477 2	Y	18		46	
						20 9						
01	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	100 1	1392 2	Y	18	41 1	23	
						20 9						
02	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	114 1	1579 2	Y	16		39	
						18 9						

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	2035	-0-	-35	-0-	85	1	1950	2	N	-0-			33
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	170	1	5508	2	N	-0-			33
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	432	1	7843	2	N	-0-			33
12	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	482	1	7930	2	N	-0-			33
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	370	1	5134	2	N	-0-			33
02	5858 X	5794	-0-	-64	-0-	383	1	5330	2	N	74			107
						81	9							

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	Y	17			74
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	13	1	2834	2	Y	72			146
						79	9							
11	3000 N	4542	-0-	1542	1542	423	1	3989	2	Y	118	196	1	68
						130	9							
12	3100 N	3205	-0-	105	1647	485	1	2667	2	Y	48			116
						53	9							
01	3100 N	3415	-0-	315	1962	493	1	2815	2	Y	97	111	1	102
						107	9							
02	4952 X	2990	-0-	-1962	-0-	463	1	2463	2	Y	58	115	1	45
						64	9							

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05-11-23

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16			70
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	11	1	2376	2	Y	59			129
						65	9							
11	3000 N	3151	-0-	151	151	293	1	2769	2	Y	81	156	1	54
						89	9							
12	2028 N	1877	-0-	-151	-0-	284	1	1562	2	Y	28			82
						31	9							
01	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	204	1	1163	2	Y	41	64	1	59
						45	9							
02	1537 X	1401	-0-	-136	-0-	217	1	1154	2	Y	27	62	1	24
						30	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	179	1	4124	2	Y	24			103
						26	9							
10	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	215	1	6938	2	Y	28			131
						31	9							
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	282	1	5118	2	Y	106	142	1	95
						117	9							
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	328	1	5388	2	Y	86			181
						95	9							
01	7068 X	4716	-0-	-2352	-0-	314	1	4361	2	Y	37	141	1	77
						41	9							
02	6612 X	4590	-0-	-2022	-0-	305	1	4237	2	Y	44			121
						48	9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
BONDY GU		WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6736	5603	-0-	-1133	-0-	232 1	5335 2	N	144
						36 9			
10	5473	5046	-0-	-427	-0-	150 1	4862 2	N	175
						34 9			
11	5596	5033	-0-	-563	-0-	260 1	4712 2	N	230
						61 9			
12	6439	5529	-0-	-910	-0-	314 1	5159 2	N	101
						56 9		180 1	
01	4919	4769	-0-	-150	-0-	310 1	4298 2	N	247
						161 9			
02	4321	4002	-0-	-319	-0-	263 1	3664 2	N	133
						75 9			

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	341	-0-	-199	-0-	1 1	322 2	N	-0-
						18 4			161 7
10	465 N	23	-0-	-442	-0-	19 2	4 4	N	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906	
09	1110 N	902	-0-	-208	-0-	902 2		N	-0-
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		N	-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2		N	-0-
02	986 N	960	-0-	-26	-0-	960 2		N	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
BRISCOE STATE AR C		WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518	
09	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-
10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			Y	-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)			18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J. M. A			WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

GUTIERREZ, J. M. C			WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. C			WELL #:	3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505				
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				8
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-				8
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-				8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5674 - 6268				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5434 - 5476				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ELIZONDO			WELL #:	1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 - 6156				
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				7
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				7
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7

 CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

 GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

 GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

 GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
GUTIERREZ, J.M. -C-															
18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
412178															
WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")															
FLETCHER OPERATING, LLC															
WHITTIER															
18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
273611															
WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	26	1	323	2	N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-			-0-
11		270 N	127	-0-	-143	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
12		372 N	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
GUTIERREZ, J.M. A															
412178															
WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			5
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			5
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

ELIZONDO															
WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. B															
WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BENAVIDES				WELL #: 3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	- 7320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	-0-	-390	-0-			Y	-0-	2
10		341 N	-0-	-341	-0-			Y	-0-	2
11		390 N	-0-	-390	-0-			Y	-0-	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

BENAVIDES				WELL #: 2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676	
09		1380 N	1092	-0-	-288	-0-	1092 2	Y	-0-	8
10		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180 2	Y	-0-	8
11		1290 N	1043	-0-	-247	-0-	1043 2	Y	-0-	8
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	Y	-0-	8
01		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2	Y	-0-	8
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	Y	-0-	8

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 157408	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4580	- 4616	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009		N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412						
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND				WELL #: 1	RRCID -> 255120	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11019	- 11111	
09		1260 N	947	-0-	-313	-0-	947 3	N	-0-	-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-
12		992 N	782	-0-	-210	-0-	782 3	N	-0-	-0-
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-	-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-		N	NO RPT	-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
SAN FERNANDO				WELL #: 1	RRCID -> 212382	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6558	- 8268	
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2	N	-0-	-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-	-0-
12		775 N	493	-0-	-282	-0-	493 2	N	-0-	-0-
01		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2	N	-0-	-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-

SAN FERNANDO				WELL #: 3	RRCID -> 213688	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8872	- 8982	
09		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
10		1829 X	1781	-0-	-48	-0-	1781 2	N	-0-	-0-
11		1770 X	1476	-0-	-294	-0-	1476 2	N	-0-	-0-
12		1829 X	1255	-0-	-574	-0-	1255 2	N	-0-	-0-
01		1798 X	1009	-0-	-789	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
02		1682 X	1059	-0-	-623	-0-	1059 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		360 N	253	-0-	-107	-0-			253 2	N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-			390 2	N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2	N	-0-			-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-			174 2	N	-0-			-0-
01		403 N	313	-0-	-90	-0-			313 2	N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034														
09		1380 N	1269	-0-	-111	-0-			1269 2	N	-0-			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291 2	N	-0-			-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1225 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1286	-0-	-16	-0-			1286 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-			1231 2	N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			1324 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199														
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-			848 2	N	-0-			-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-			695 2	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-			540 2	N	-0-			-0-
12		868 N	561	-0-	-307	-0-			561 2	N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-			677 2	N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-			586 2	N	-0-			-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554														
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-			444 2	N	-0-			-0-
10		372 N	333	-0-	-39	-0-			333 2	N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2	N	-0-			-0-
12		465 N	324	-0-	-141	-0-			324 2	N	-0-			-0-
01		341 N	215	-0-	-126	-0-			215 2	N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752														
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178 2	N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2	N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2	N	-0-			-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-			150 2	N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328 2	N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-			441 2	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128														
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10		713 N	160	-0-	-553	-0-			4 1	156 2	N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-			15 1	657 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		155 N	59	-0-	-96	-0-			2 1	57 2	N	-0-		-0-
02		638 N	114	-0-	-524	-0-			4 1	110 2	N	-0-		-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144														
09		2400 X	886	-0-	-1514	-0-			25 1	861 3	N	-0-		-0-
10		2480 X	380	-0-	-2100	-0-			10 1	370 2	N	-0-		-0-
11		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-			63 1	2779 2	N	-0-		-0-
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-			80 1	2857 2	N	-0-		-0-
01		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-			66 1	2164 2	N	-0-		-0-
02		2755 X	2178	-0-	-577	-0-			76 1	2102 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																			
SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2				N	-0-					-0-
10		3100 X	2622	-0-	-478	-0-	-0-	2622	2				N	-0-					-0-
11		3000 X	2594	-0-	-406	-0-	-0-	2594	2				N	-0-					-0-
12		3100 X	2623	-0-	-477	-0-	-0-	2623	2				N	-0-					-0-
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	-0-	2857	2				N	-0-					-0-
02		2813 X	2259	-0-	-554	-0-	-0-	2259	2				N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007													TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2		N	-0-					-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		203 N	57	-0-	-146	-0-	-0-	2	1	55	2		N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007													TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300			
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2		N	-0-					-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
02		174 N	99	-0-	-75	-0-	-0-	3	1	96	2		N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793			
09		450 N	106	-0-	-344	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
10		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-					-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2				N	-0-					-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008													TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330			
09		750 N	488	-0-	-262	-0-	-0-	14	1	474	3		N	-0-					-0-
10		806 N	406	-0-	-400	-0-	-0-	11	1	395	2		N	-0-					-0-
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2		N	-0-					-0-
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1405	2		N	-0-					-0-
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2		N	-0-					-0-
02		1479 N	1140	-0-	-339	-0-	-0-	40	1	1100	2		N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006													TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222			
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2				N	-0-					-0-
10		1488 X	1473	-0-	-15	-0-	-0-	1473	2				N	-0-					-0-
11		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2				N	-0-					-0-
12		1674 X	1403	-0-	-271	-0-	-0-	1403	2				N	-0-					-0-
01		1674 X	1335	-0-	-339	-0-	-0-	1335	2				N	-0-					-0-
02		1566 X	1064	-0-	-502	-0-	-0-	1064	2				N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-	-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066												
09	2820 X	135	-0-	-2685	-0-	4	1	131	3	N	-0-	-0-
10	2015 X	512	-0-	-1503	-0-	13	1	499	2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1322	-0-	-628	-0-	29	1	1293	2	N	-0-	-0-
12	1798 X	1298	-0-	-500	-0-	35	1	1263	2	N	-0-	-0-
01	1798 X	1581	-0-	-217	-0-	47	1	1534	2	N	-0-	-0-
02	1276 X	849	-0-	-427	-0-	30	1	819	2	N	-0-	-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712												
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408												
09	4200 X	3843	-0-	-357	-0-	3843	2			Y	-0-	4
10	4526 X	4102	-0-	-424	-0-	4102	2			Y	-0-	4
11	4380 X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			Y	-0-	4
12	4154 X	4077	-0-	-77	-0-	4077	2			Y	-0-	4
01	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			Y	-0-	4
02	3857 X	3716	-0-	-141	-0-	3716	2			Y	-0-	4

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ, O.		WELL #: 1		RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 5		RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925						
09	5670	X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2	Y	-0-				4
10	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2	Y	-0-				4
11	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	5302	2	Y	-0-				4
12	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	5661	2	Y	-0-				4
01	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2	Y	-0-				4
02	5278	X	5232	-0-	-46	-0-	5232	2	Y	-0-				4

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147						
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-				-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2	Y	-0-				-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-				-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-				-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-				-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	2	Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208						
09	4860	X	4140	-0-	-720	-0-	204	1	3936	2	N	-0-		1
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3636	2	N	-0-		1
11	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	210	1	3911	2	N	-0-		1
12	4526	X	3229	-0-	-1297	-0-	160	1	3069	2	N	-0-		1
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	240	1	4291	2	N	-0-		1
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	251	1	4663	2	N	-0-		1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044						
09	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	161	1	3106	2	N	-0-		1
10	4061	X	3075	-0-	-986	-0-	155	1	2920	2	N	-0-		1
11	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	174	1	3231	2	N	-0-		1
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	200	1	3830	2	N	-0-		1
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	203	1	3632	2	N	-0-		1
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	193	1	3575	2	N	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	49 1	948 2	N	-0-	1
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	64 1	1205 2	N	-0-	1
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73 1	1369 2	N	-0-	1
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	79 1	1521 2	N	-0-	1
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1488 2	N	-0-	1
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	77 1	1424 2	N	-0-	1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998		
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77 1	1492 2	N	-0-	1
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72 1	1357 2	N	-0-	1
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	83 1	1542 2	N	-0-	1
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	82 1	1563 2	N	-0-	1
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65 1	1149 2	N	-0-	1
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83 1	1538 2	N	-0-	1

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	1
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	979 2	N	-0-	1
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53 1	1003 2	N	-0-	1
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	65 1	1206 2	N	-0-	1
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68 1	1308 2	N	-0-	1
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	71 1	1274 2	N	-0-	1
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	65 1	1214 2	N	-0-	1

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	1
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-	1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	1
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	70 2		Y	-0-	1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
09	2520 X	1952	-0-	-568	-0-	96 1	1856 2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2124	-0-	-480	-0-	107 1	2017 2	N	-0-	-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	144 1	2680 2	N	-0-	-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	132 1	2533 2	N	-0-	-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	133 1	2374 2	N	-0-	-0-
02	2436 N	2291	-0-	-145	-0-	117 1	2174 2	N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-			-0-
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-			-0-
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	N	-0-			-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-			-0-
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2	N	-0-			-0-
02		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303				
09		1950 N	1685	-0-	-265	-0-	83 1	1602 2	N	-0-		1
10		1829 N	1577	-0-	-252	-0-	80 1	1497 2	N	-0-		1
11		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	91 1	1695 2	N	-0-		1
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	101 1	1929 2	N	-0-		1
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	105 1	1876 2	N	-0-		1
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	98 1	1821 2	N	-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120				
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472				
09		4020 X	3825	-0-	-195	-0-	382 1	3443 2	N	-0-		-0-
10		3875 X	3853	-0-	-22	-0-	398 1	3455 2	N	-0-		-0-
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	396 1	3351 2	N	-0-		-0-
12		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	394 1	3706 2	N	-0-		-0-
01		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	387 1	3503 2	N	-0-		-0-
02		3712 X	3554	-0-	-158	-0-	382 1	3172 2	N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146				
09		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		Y	-0-		2
10		1116 N	430	-0-	-686	-0-	430 2		Y	-0-		2
11		720 N	412	-0-	-308	-0-	412 2		Y	-0-		2
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		2
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		2
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		Y	-0-		2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754				
09		2040 N	1983	-0-	-57	-0-	198 1	1785 2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	204 1	1771 2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	206 1	1741 2	N	-0-		-0-
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	198 1	1863 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	194 1	1757 2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1838	-0-	-47	-0-	198 1	1640 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9496 - 10038			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	10806 - 11014			
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-			-0-
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	-0-	56	1	484	2	N	-0-			-0-
11	780 N	390	-0-	-390	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-			-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-	72	1	678	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9602 - 10913			
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	-0-	204	1	1598	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	-0-	226	1	1690	2	N	-0-			-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1792	2	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1732	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	-0-	175	1	1635	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1755	-0-	-188	-0-	-0-	169	1	1586	2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9614 - 10988			
09	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	-0-	324	1	2926	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	-0-	344	1	2986	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	-0-	355	1	3006	2	N	-0-			-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	3296	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3414	-0-	-151	-0-	-0-	340	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2996	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904			
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	-0-	107	1	891	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178			
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8933 - 10058				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-			66 1	593 2	N	-0-				-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-			68 1	593 2	N	-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-			69 1	584 2	N	-0-				-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-			71 1	672 2	N	-0-				-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-			85 1	772 2	N	-0-				-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-			81 1	671 2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7506 - 8878				
09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-			5742 2		Y	-0-				-0-
10	7223 X	6236	-0-	-987	-0-			6236 2		Y	-0-				-0-
11	6990 X	6686	-0-	-304	-0-			6686 2		Y	-0-				-0-
12	7223 X	6632	-0-	-591	-0-			6632 2		Y	-0-				-0-
01	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-			6548 2		Y	-0-				-0-
02	6467 X	5937	-0-	-530	-0-			5937 2		Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8663 - 8766				
09	5280 X	4896	-0-	-384	-0-			4896 2		Y	-0-				2
10	5301 X	5191	-0-	-110	-0-			5191 2		Y	-0-				2
11	5130 X	4702	-0-	-428	-0-			4702 2		Y	-0-				2
12	5084 X	4670	-0-	-414	-0-			4670 2		Y	-0-				2
01	5177 X	4882	-0-	-295	-0-			4882 2		Y	-0-				2
02	4843 X	4608	-0-	-235	-0-			4608 2		Y	-0-				2

MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8688 - 8884				
09	7740 X	7449	-0-	-291	-0-			744 1	6705 2	N	-0-				-0-
10	7998 X	7390	-0-	-608	-0-			764 1	6626 2	N	-0-				-0-
11	7500 X	7329	-0-	-171	-0-			775 1	6554 2	N	-0-				-0-
12	7719 X	7698	-0-	-21	-0-			739 1	6959 2	N	-0-				-0-
01	7719 X	7318	-0-	-401	-0-			728 1	6590 2	N	-0-				-0-
02	7192 X	6683	-0-	-509	-0-			719 1	5964 2	N	-0-				-0-

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8328 - 8370				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9321 - 10568				
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-			371 1	2905 2	N	-0-				-0-
10	3317 X	3249	-0-	-68	-0-			383 1	2866 2	N	-0-				-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-			360 1	2859 2	N	-0-				-0-
12	3317 X	3032	-0-	-285	-0-			293 1	2739 2	N	-0-				-0-
01	3317 X	2972	-0-	-345	-0-			288 1	2684 2	N	-0-				-0-
02	3103 X	2943	-0-	-160	-0-			283 1	2660 2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8918 - 9118				
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-			2267 2		Y	-0-				-0-
10	2387 N	2333	-0-	-54	-0-			2333 2		Y	-0-				-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-			2258 2		Y	-0-				-0-
12	2356 N	2287	-0-	-69	-0-			2287 2		Y	-0-				-0-
01	2325 N	2278	-0-	-47	-0-			2278 2		Y	-0-				-0-
02	2175 N	2123	-0-	-52	-0-			2123 2		Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		232	1	2171	2	N	-0-			-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		238	1	2015	2	N	-0-			-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		211	1	1720	2	N	-0-			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		171	1	1559	2	N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		140	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		123	1	1075	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332				
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-		1237	1	11153	2	N	-0-			-0-
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-		1291	1	11199	2	N	-0-			-0-
11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-		1305	1	11041	2	N	-0-			-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-		1233	1	11613	2	N	-0-			-0-
01	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-		1262	1	11422	2	N	-0-			-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-		1252	1	10395	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932				
09	450	N	409	-0-	-41	-0-		46	1	363	2	N	-0-			-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-		50	1	377	2	N	-0-			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-		44	1	354	2	N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-		39	1	364	2	N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-		43	1	405	2	N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-		42	1	397	2	N	-0-			-0-

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114				
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-		1821	1	16424	2	N	-0-			-0-
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-		1536	1	13330	2	N	-0-			-0-
11	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-		1614	1	13651	2	N	-0-			-0-
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-		1534	1	14448	2	N	-0-			-0-
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-		1029	1	9315	2	N	-0-			-0-
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-		1086	1	9015	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212				
09	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524				
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-		228	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		231	1	2006	2	N	-0-			-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		189	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		196	1	1841	2	N	-0-			-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-		267	1	2416	2	N	-0-			-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-		236	1	1961	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087				
09	60	N	3	-0-	-57	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 X	1813	-0-	-287	-0-	89 1	1724 2	Y	-0-	2
10	2170 X	2059	-0-	-111	-0-	104 1	1955 2	Y	-0-	2
11	2100 X	1693	-0-	-407	-0-	86 1	1607 2	Y	-0-	2
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	113 1	2162 2	Y	-0-	2
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	132 1	2356 2	Y	-0-	2
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	110 1	2038 2	Y	-0-	2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
09	7560 X	7234	-0-	-326	-0-	356 1	6878 2	Y	-0-	4
10	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	370 1	6967 2	Y	-0-	4
11	7470 X	7059	-0-	-411	-0-	360 1	6699 2	Y	-0-	4
12	7719 X	6987	-0-	-732	-0-	346 1	6641 2	Y	-0-	4
01	7719 X	6810	-0-	-909	-0-	361 1	6449 2	Y	-0-	4
02	6989 X	6338	-0-	-651	-0-	324 1	6014 2	Y	-0-	4

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
09	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	211 1	4073 2	Y	-0-	-0-
10	4619 X	4047	-0-	-572	-0-	204 1	3843 2	Y	-0-	-0-
11	4470 X	3781	-0-	-689	-0-	193 1	3588 2	Y	-0-	-0-
12	4619 X	3887	-0-	-732	-0-	192 1	3695 2	Y	-0-	-0-
01	4433 X	3689	-0-	-744	-0-	196 1	3493 2	Y	-0-	-0-
02	4147 X	3476	-0-	-671	-0-	178 1	3298 2	Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-	89 1	834 2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	108 1	916 2	N	-0-	-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	153 1	1245 2	N	-0-	-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	149 1	1365 2	N	-0-	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	149 1	1305 2	N	-0-	-0-
02	1363 N	1341	-0-	-22	-0-	138 1	1203 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	35 1	676 2	Y	-0-	-0-
10	837 N	548	-0-	-289	-0-	28 1	520 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	448	-0-	-332	-0-	23 1	425 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3204	-0-	104	104	159 1	3045 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3582	-0-	482	586	190 1	3392 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2838	-0-	-62	524	145 1	2693 2	Y	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	Y	-0-	1
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	1
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	-0-	1
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	521 2	Y	-0-	1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	77	-0-	-171	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781			
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	-0-
10	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-
11	1440 N	869	-0-	-571	-0-	44	1	825	2	Y	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2			Y	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304			
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	254	1	2291	2	N	-0-
10	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	265	1	2298	2	N	-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	259	1	2439	2	N	-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	266	1	2406	2	N	-0-
02	2465 N	2446	-0-	-19	-0-	263	1	2183	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634			
09	1260 N	945	-0-	-315	-0-	94	1	851	2	N	-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	93	1	803	2	N	-0-
11	1050 N	756	-0-	-294	-0-	80	1	676	2	N	-0-
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	85	1	798	2	N	-0-
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	67	1	605	2	N	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43 1	324 2	N	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	94 1	745 2	N	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	66 1	613 2	N	-0-	-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	13 1	118 2	N	-0-	-0-
02	435 N	60	-0-	-375	-0-	6 1	54 2	N	-0-	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932		
09	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	159 1	1488 2	Y	-0-	2
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	190 1	1612 2	Y	-0-	2
11	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	145 1	1178 2	Y	-0-	2
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	187 1	1714 2	Y	-0-	2
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	179 1	1574 2	Y	-0-	2
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	Y	-0-	2

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60 1	559 2	Y	-0-	2
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70 1	596 2	Y	-0-	2
11	720 N	580	-0-	-140	-0-	63 1	517 2	Y	-0-	2
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67 1	608 2	Y	-0-	2
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	66 1	575 2	Y	-0-	2
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	56 1	487 2	Y	-0-	2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199		
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	54 1	1036 2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56 1	1060 2	Y	-0-	-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82 1	1518 2	Y	-0-	-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	1134 2	Y	-0-	-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	70 1	1303 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939		
09	2310 X	2150	-0-	-160	-0-	2150 2		Y	-0-	4
10	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 2		Y	-0-	4
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-	4
12	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207 2		Y	-0-	4
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		Y	-0-	4
02	2146 N	2023	-0-	-123	-0-	2023 2		Y	-0-	4

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7634 -	9258
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3261 2		Y	-0-		-0-
10	3379 X	3285	-0-	-94	-0-		3285 2		Y	-0-		-0-
11	3270 X	3096	-0-	-174	-0-		3096 2		Y	-0-		-0-
12	3379 X	3253	-0-	-126	-0-		3253 2		Y	-0-		-0-
01	3379 X	3276	-0-	-103	-0-		3276 2		Y	-0-		-0-
02	3161 X	3072	-0-	-89	-0-		3072 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 -	7964
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		513 1	4792 2	Y	-0-		2
10	5394 X	4721	-0-	-673	-0-		498 1	4223 2	Y	-0-		2
11	4680 X	4092	-0-	-588	-0-		447 1	3645 2	Y	-0-		2
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		557 1	5097 2	Y	-0-		2
01	5487 X	5432	-0-	-55	-0-		555 1	4877 2	Y	-0-		2
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		547 1	4774 2	Y	-0-		2

TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 -	9210
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318 2		Y	-0-		3
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-		1199 2		Y	-0-		3
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		Y	-0-		3
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287 2		Y	-0-		3
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 2		Y	-0-		3
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186 2		Y	-0-		3

JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8305 -	8766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8445 -	9280
09	3150 X	2117	-0-	-1033	-0-		2117 2		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-		2168 2		Y	-0-		-0-
11	2550 X	2205	-0-	-345	-0-		2205 2		Y	-0-		-0-
12	2201 X	2174	-0-	-27	-0-		2174 2		Y	-0-		-0-
01	2201 X	1986	-0-	-215	-0-		1986 2		Y	-0-		-0-
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		2445 2		Y	-0-		-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 -	8677
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 -	9020
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3527 2		Y	-0-		-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575 2		Y	-0-		-0-
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487 2		Y	-0-		-0-
12	3658 X	3635	-0-	-23	-0-		3635 2		Y	-0-		-0-
01	3658 X	3342	-0-	-316	-0-		3342 2		Y	-0-		-0-
02	3422 X	3220	-0-	-202	-0-		3220 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	146 2	Y	-0-		-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365		
09	1620 N	1218	-0-	-402	-0-	118 1	1100 2	Y	-0-	5
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	149 1	1260 2	Y	-0-	5
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	127 1	1039 2	Y	-0-	5
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	125 1	1145 2	Y	-0-	5
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	129 1	1135 2	Y	-0-	5
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	123 1	1070 2	Y	-0-	5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996		
09	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-		-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	Y	-0-		-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	Y	-0-		-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	Y	-0-		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470		
09	5460 X	5334	-0-	-126	-0-	532 1	4802 2	N	-0-	-0-
10	5580 X	5035	-0-	-545	-0-	520 1	4515 2	N	-0-	-0-
11	5340 X	4750	-0-	-590	-0-	502 1	4248 2	N	-0-	-0-
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	534 1	5030 2	N	-0-	-0-
01	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	540 1	4889 2	N	-0-	-0-
02	5162 X	5022	-0-	-140	-0-	540 1	4482 2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55 1	1071 2	N	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	N	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53 1	978 2	N	-0-	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 2	N	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59 1	1062 2	N	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808		
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
02	1160 N	1096	-0-	-64	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570						
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796						
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	-0-				-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	N	-0-				-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1390	2	N	-0-				-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	N	-0-				-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1548	2	N	-0-				-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	N	-0-				-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872						
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				2
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-				2
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-				2
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				2
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411						
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
10	31 X	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	301	1	2829	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	6940	-0-	3840	3870	690	1	6250	2	N	-0-				-0-
02	2900 N	6131	-0-	3231	7101	659	1	5472	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804						
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	279	1	2186	2	N	-0-				-0-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	297	1	2225	2	N	-0-				-0-
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	286	1	2268	2	N	-0-				-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	355	1	3317	2	N	-0-				-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	371	1	3466	2	N	-0-				-0-
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	364	1	3417	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228						
09	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1489	1	11652	2	N	-0-				-0-
10	13919 X	13504	-0-	-415	-0-	1591	1	11913	2	N	-0-				-0-
11	13470 X	12606	-0-	-864	-0-	1410	1	11196	2	N	-0-				-0-
12	13919 X	12851	-0-	-1068	-0-	1242	1	11609	2	N	-0-				-0-
01	13795 X	12933	-0-	-862	-0-	1252	1	11681	2	N	-0-				-0-
02	12702 X	12065	-0-	-637	-0-	1161	1	10904	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385								
09	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	116	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	110	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	2093	-0-	-337	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	133	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	111	1	1977	2	N	-0-					-0-
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324								
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530								
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	13 1	155 2	Y	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 2	Y	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	284 2	Y	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 2	Y	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	Y	-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363	
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2		N	-0-
10	558 N	372	-0-	-186	-0-	372 2		N	-0-
11	450 N	209	-0-	-241	-0-	209 2		N	-0-
12	434 N	199	-0-	-235	-0-	199 2		N	-0-
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2		N	-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162 2		N	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538	
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	47 1	562 2	Y	-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90 1	1086 2	Y	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	66 1	743 2	Y	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	63 1	737 2	Y	-0-
01	1178 N	851	-0-	-327	-0-	66 1	785 2	Y	-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65 1	961 2	Y	-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	25 2		N	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432	
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	68 1	802 2	Y	-0-
10	930 N	664	-0-	-266	-0-	51 1	613 2	Y	-0-
11	510 N	212	-0-	-298	-0-	17 1	195 2	Y	-0-
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	58 1	674 2	Y	-0-
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	41 1	487 2	Y	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	74 1	1091 2	Y	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	10 1	93 2	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 2	N	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	295 2	N	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 2	N	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69 1	633 2	N	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47 1	447 2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2	N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120		
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	389	1	1372 2	N	2			27
							2	9						
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	405	1	1363 2	N	-0-			27
11	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	354	1	1190 2	N	-0-			27
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	393	1	1350 2	N	2	22 1		7
							2	9						
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	407	1	1200 2	N	-0-			7
02	1479	N	1380	-0-	-99	-0-	345	1	1035 2	N	-0-			7

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122		
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	162	2		Y	-0-			-0-

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2807	-0-	-193	-0-	218 1	2589 2	Y	-0-		-0-
10		3100 X	2947	-0-	-153	-0-	226 1	2721 2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2859	-0-	-51	-0-	232 1	2627 2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2986	-0-	-21	-0-	237 1	2749 2	Y	-0-		-0-
01		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	214 1	2544 2	Y	-0-		-0-
02		2755 X	2701	-0-	-54	-0-	170 1	2531 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374												
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	23 1	274 2	Y	-0-		-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	Y	-0-		-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	55 1	619 2	Y	-0-		-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	36 1	416 2	Y	-0-		-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 2	Y	-0-		-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 2	Y	-0-		-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380												
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		1
10		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		Y	-0-		1
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		1
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		1
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-		1
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		1

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326												
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	266 1	937 2	N	2		21
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	306 1	1029 2	N	-0-		21
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310 1	1043 2	N	-0-		21
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	304 1	1045 2	N	3	22 1	2
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	362 1	1067 2	N	-0-		2
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	409 1	1225 2	N	-0-		2

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946												
09		1470 N	1278	-0-	-192	-0-	145 1	1133 2	N	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	161 1	1206 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	154 1	1226 2	N	-0-		-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	130 1	1216 2	N	-0-		-0-
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	133 1	1240 2	N	-0-		-0-
02		1334 N	1244	-0-	-90	-0-	120 1	1124 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260												
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-		-0-
10		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		Y	-0-		-0-
12		2418 N	2401	-0-	-17	-0-	2401 2		Y	-0-		-0-
01		2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355 2		Y	-0-		-0-
02		2291 N	2043	-0-	-248	-0-	2043 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280	- 11943
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-	-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	-0-	-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	109	1	1267	2	Y	-0-	-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	163	1	1938	2	Y	-0-	-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10389	- 11883
09	3510 X	3174	-0-	-336	-0-	247	1	2927	2	Y	-0-	-0-
10	3627 X	3254	-0-	-373	-0-	250	1	3004	2	Y	-0-	-0-
11	3390 X	2875	-0-	-515	-0-	234	1	2641	2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	244	1	2832	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	3036	-0-	-281	-0-	236	1	2800	2	Y	-0-	-0-
02	3074 X	2832	-0-	-242	-0-	178	1	2654	2	Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7674	- 9394
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-	-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-	-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-	-0-
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-	-0-
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-	-0-
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9102	- 9166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10316	- 11866
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	369	1	4376	2	Y	-0-	-0-
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	346	1	4166	2	Y	-0-	-0-
11	4830 X	4084	-0-	-746	-0-	332	1	3752	2	Y	-0-	-0-
12	4991 X	4264	-0-	-727	-0-	338	1	3926	2	Y	-0-	-0-
01	4991 X	3761	-0-	-1230	-0-	292	1	3469	2	Y	-0-	-0-
02	4582 X	3923	-0-	-659	-0-	247	1	3676	2	Y	-0-	-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6432	- 9418
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	-0-
11	1170 N	495	-0-	-675	-0-	495	2			Y	-0-	-0-
12	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723	- 8098
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	78	1	729	2	N	-0-	13
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	85	1	807	2	N	-0-	13
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	-0-	13
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-	13
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	81	1	738	2	N	-0-	13
02	841 N	799	-0-	-42	-0-	76	1	723	2	N	-0-	13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5771	2	Y	-0-			63
10	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	5705	2	Y	-0-			63
11	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	5467	2	Y	-0-			63
12	6107	X	5538	-0-	-569	-0-	5538	2	Y	-0-			63
01	5952	X	5508	-0-	-444	-0-	5508	2	Y	-0-			63
02	5568	X	5055	-0-	-513	-0-	5055	2	Y	-0-			63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077					
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	2	N	-0-	5
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-	5
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	232	2	N	-0-	5
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-	5
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	27	1	248	2	N	-0-	5
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	23	1	218	2	N	-0-	5

RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520					
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	N	-0-	14
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	192	1	1825	2	N	-0-	14
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	245	1	2220	2	N	-0-	14
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	219	1	2082	2	N	-0-	14
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-	14
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	185	1	1759	2	N	-0-	14

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199					
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	981	2	Y	-0-	-0-
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	75	1	901	2	Y	-0-	-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	87	1	988	2	Y	-0-	-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	Y	-0-	-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	83	1	979	2	Y	-0-	-0-
02	1044	N	1008	-0-	-36	-0-	63	1	945	2	Y	-0-	-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205					
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-	-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239					
09	1620	X	295	-0-	-1325	-0-	29	1	266	2	N	-0-	28
10	1674	X	295	-0-	-1379	-0-	28	1	267	2	N	-0-	28
11	630	X	142	-0-	-488	-0-	14	1	128	2	N	-0-	28
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-	28
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	N	-0-	28
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	208	1	1977	2	N	-0-	28

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645					
09	4740	X	4223	-0-	-517	-0-	208	1	4015	2	N	-0-	2
10	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	225	1	4230	2	N	-0-	2
11	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	217	1	4043	2	N	-0-	2
12	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	154	1	2961	2	N	-0-	2
01	4805	X	3745	-0-	-1060	-0-	199	1	3546	2	N	-0-	2
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	225	1	4178	2	N	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810 - 8820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 - 10071
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-	-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-	-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2		N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676 - 7828
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-	-0-
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	2050	2		Y	-0-	-0-
11	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2		Y	-0-	-0-
12	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2		Y	-0-	-0-
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971	2		Y	-0-	-0-
02	1740 N	1234	-0-	-506	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF. 10204 - 10526
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	172	1	2046	2	Y	-0-
10	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	160	1	1918	2	Y	-0-
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	156	1	1761	2	Y	-0-
12	2294 N	1958	-0-	-336	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	149	1	1772	2	Y	-0-
02	1856 N	1820	-0-	-36	-0-	115	1	1705	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 9320 - 10252
09	5850 X	2519	-0-	-3331	-0-	285	1	2234	2	N	-0-
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	763	1	7134	2	N	-0-
01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	758	1	7075	2	N	-0-
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	706	1	6627	2	N	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 10587 - 11268
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-
10	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	107	1	1203	2	Y	-0-
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-
02	1276 N	1081	-0-	-195	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 9165 - 9413
09	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	356	1	2785	2	N	-0-
10	3999 X	3210	-0-	-789	-0-	378	1	2832	2	N	-0-
11	3870 X	3068	-0-	-802	-0-	343	1	2725	2	N	-0-
12	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	318	1	2971	2	N	-0-
01	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	304	1	2837	2	N	-0-
02	3045 X	2951	-0-	-94	-0-	284	1	2667	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11064	- 11279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8847	- 9028
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10464	- 11539
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056	- 11362
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	26	1	297	2	Y	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9610	- 10773
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7466	- 9094
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
02	174 N	40	-0-	-134	-0-	40	2			Y	-0-	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10140	- 10150
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-	-0-
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	14	1	117	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2190 N	2051	-0-	-139	-0-	197	1	1842	2	Y	16
							12	9				
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	203	1	1723	2	Y	16
11		2190 X	1995	-0-	-195	-0-	218	1	1777	2	Y	16
12		2108 X	2001	-0-	-107	-0-	197	1	1804	2	Y	16
01		2108 X	1770	-0-	-338	-0-	181	1	1589	2	Y	16
02		1972 X	1355	-0-	-617	-0-	139	1	1208	2	Y	23
							8	9				

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233826	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453
09		7950 X	7650	-0-	-300	-0-	764	1	6886	2	N	-0-
10		8122 X	7694	-0-	-428	-0-	795	1	6899	2	N	-0-
11		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	824	1	6974	2	N	-0-
12		7936 X	7511	-0-	-425	-0-	721	1	6790	2	N	-0-
01		7936 X	7325	-0-	-611	-0-	729	1	6596	2	N	-0-
02		7540 X	7000	-0-	-540	-0-	753	1	6247	2	N	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315
09		540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2			Y	1
10		713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	1
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	1
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	1
01		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	1
*02		493 N	458	-0-	-35	-0-	457	2	1	9	Y	1

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234650	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6450 - 9288
09		3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	591	1	2086	2	Y	-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	672	1	2258	2	Y	-0-
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	721	1	2427	2	Y	-0-
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	766	1	2629	2	Y	-0-
01		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	745	1	2199	2	Y	-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	725	1	2175	2	Y	-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	235728	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10800
09		1620 N	753	-0-	-867	-0-	72	1	673	2	Y	9
							8	9				
10		1395 N	566	-0-	-829	-0-	60	1	506	2	Y	9
11		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	111	1	909	2	Y	9
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	831	2	Y	9
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	Y	9
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	211	1	1841	2	Y	14
							6	9				

CASSIN, EDWARD		WELL #:		10	RRCID ->	235963	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10360 - 11780
09		2820 N	2465	-0-	-355	-0-	192	1	2273	2	Y	-0-
10		3007 N	2793	-0-	-214	-0-	214	1	2579	2	Y	-0-
11		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	Y	-0-
12		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	227	1	2631	2	Y	-0-
01		2790 N	2619	-0-	-171	-0-	203	1	2416	2	Y	-0-
02		2639 N	2585	-0-	-54	-0-	163	1	2422	2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		14	RRCID ->	237135	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9621 - 9631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3390 X	3179	-0-	-211	-0-	317 1	2862 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	3137	-0-	-242	-0-	324 1	2813 2	N	-0-			-0-
11		3270 X	3138	-0-	-132	-0-	332 1	2806 2	N	-0-			-0-
12		3348 X	3320	-0-	-28	-0-	319 1	3001 2	N	-0-			-0-
01		3348 X	3181	-0-	-167	-0-	316 1	2865 2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2949	-0-	-125	-0-	317 1	2632 2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	237900	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7630 - 8695	
09		1110 N	837	-0-	-273	-0-	837 2		Y	-0-			2
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			2
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			2
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-			2
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			2
*02		1044 N	1015	-0-	-29	-0-	1014 2	1 9	Y	1	1 6		2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237902	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10697 - 11324	
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	92 1	1097 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92 1	1108 2	Y	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	91 1	1032 2	Y	-0-			-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106 1	1236 2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	103 1	1230 2	Y	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81 1	1199 2	Y	-0-			-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237903	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6114 - 6132	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			1
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-			1
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			1
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			1
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			1
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 6		1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #:		A 1	RRCID ->	238076	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	10450 - 10917	
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	199 1	2357 2	Y	-0-			-0-
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	198 1	2375 2	Y	-0-			-0-
11		2490 N	2402	-0-	-88	-0-	195 1	2207 2	Y	-0-			-0-
12		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	199 1	2309 2	Y	-0-			-0-
01		2573 N	2547	-0-	-26	-0-	198 1	2349 2	Y	-0-			-0-
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	149 1	2220 2	Y	-0-			-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238168	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9733 - 10960	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	450 X	404	-0-	-46	-0-	38 1	359 2	Y	6		15
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	7 9					
						4 1	36 2	Y	1		16
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1 9					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1 2		Y	-0-		16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		16
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	91 1	792 2	Y	3		19
						3 9					

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
09	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	235 1	1839 2	N	-0-		-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	279 1	2092 2	N	-0-		-0-
11	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	241 1	1913 2	N	-0-		-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	207 1	1934 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	202 1	1886 2	N	-0-		-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	213 1	2002 2	N	-0-		-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	156 1	1454 2	Y	-0-		-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	114 1	970 2	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	190 1	1550 2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	156 1	1428 2	Y	-0-		-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	183 1	1606 2	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1257	-0-	-425	-0-	129 1	1128 2	Y	-0-		-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
09	14B2 EXT	2188	-0-	2188	8840	483 1	1705 2	Y	-0-		-0-
10	10390 X	1550	-0-	-8840	-0-	355 1	1195 2	Y	-0-		-0-
11	3840 X	1147	-0-	-2693	-0-	263 1	884 2	Y	-0-		-0-
12	3968 X	989	-0-	-2979	-0-	223 1	766 2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	845	-0-	-1821	-0-	214 1	631 2	Y	-0-		-0-
02	2117 X	800	-0-	-1317	-0-	200 1	600 2	Y	-0-		-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802		
09	570 X	195	-0-	-375	-0-	18 1	165 2	Y	11		16
						12 9					
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 2	Y	-0-		16
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		16
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	9 1	84 2	Y	-0-		16
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	9 1	79 2	Y	-0-		16
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	7		23

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		1
*02	6 N	5	-0-	-1	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 6	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	103	1	959	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	93	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	810	-0-	-270	-0-	88	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	795	-0-	-290	-0-	78	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	78	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	669	-0-	-114	-0-	69	1	600	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070														
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	Y	6			7
						7	9							
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	76	1	640	2	Y	-0-			7
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-			7
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	Y	-0-			7
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	Y	-0-			7
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	Y	4			11
						4	9							

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791														
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	607	1	5675	2	Y	29			97
						32	9							
10	6634 X	5806	-0-	-828	-0-	612	1	5193	2	Y	1			98
						1	9							
11	6420 X	5358	-0-	-1062	-0-	585	1	4773	2	Y	-0-			98
12	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	605	1	5537	2	Y	-0-			98
01	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	617	1	5418	2	Y	-0-			98
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	667	1	5815	2	Y	18			116
						20	9							

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141														
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-			2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-			2
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	36	1	664	2	N	-0-			2
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-			2
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-			2
02	667 N	520	-0-	-147	-0-	27	1	493	2	N	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	116 1	1049 2	N	-0-		-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	130 1	1129 2	N	-0-		-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	123 1	1042 2	N	-0-		-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	117 1	1098 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	126 1	1145 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	861	-0-	-270	-0-	93 1	768 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834			
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	12 1	135 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		4
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		4
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		4
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-		4

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	106 1	952 2	N	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	114 1	985 2	N	-0-		-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	116 1	982 2	N	-0-		-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	117 1	1102 2	N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	119 1	1078 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1034	-0-	-39	-0-	111 1	923 2	N	-0-		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	132 1	1034 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	143 1	1067 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	130 1	1036 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	111 1	1042 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	116 1	1078 2	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111 1	1044 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669			
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88 1	1062 2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	87 1	979 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	88 1	1020 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	80 1	954 2	Y	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68 1	1011 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164		
09	794	N		794	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-		-0-
10	835	N		835	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-		-0-
11	792	N		792	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-		-0-
12	831	N		831	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-		-0-
01	806	N		806	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-		-0-
02	743	N		743	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734		
09	480	N		395	-0-	-85	31	1	364	2	Y	-0-		-0-
10	665	N		665	-0-	-0-	51	1	614	2	Y	-0-		-0-
11	540	N		398	-0-	-142	32	1	366	2	Y	-0-		-0-
12	647	N		647	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-		-0-
01	651	N		375	-0-	-276	29	1	346	2	Y	-0-		-0-
02	688	N		688	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-		-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7829		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940 - 12004		
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 13348		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0	
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	20	1	51	2	Y	-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180	
09	1890	N	462	-0-	-1428	-0-	130	1	332	2	Y	-0-
10	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	137	1	1738	2	Y	-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	175	1	2226	2	Y	-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT
02	2320	N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225	
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 - 8705	
09	1950	N	771	-0-	-1179	-0-	179	1	592	2	N	-0-
10	1395	N	519	-0-	-876	-0-	169	1	350	2	N	-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
12	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	1			N	-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9248 - 9518	
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	31	1	80	2	N	-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548												
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	232	1	593	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	873	-0-	-119	-0-	64	1	809	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283												
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232												
09	2850 X	543	-0-	-2307	-0-	153	1	390	2	Y	-0-	-0-
10	3937 X	2289	-0-	-1648	-0-	167	1	2122	2	Y	-0-	-0-
11	3810 X	997	-0-	-2813	-0-	73	1	924	2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798												
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	50	1	127	2	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT	-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608												
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-
10	527 N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		180 N	4	-0-	-176	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253													
09		360 N	46	-0-	-314	-0-	13 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	350 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		360 N	308	-0-	-52	-0-	22 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145													
09		210 N	149	-0-	-61	-0-	42 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544													
09		450 N	251	-0-	-199	-0-	71 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		620 N	327	-0-	-293	-0-	24 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	63 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469													
09		510 N	90	-0-	-420	-0-	25 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	50 1	642 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	53 1	671 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-	-0-	
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352													
09		300 N	114	-0-	-186	-0-	32 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	50 1	633 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2280 X	1680	-0-	-600	-0-	432 1	1248 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	3038 X	1201	-0-	-1837	-0-	384 1	817 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	2940 X	668	-0-	-2272	-0-	131 1	537 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
09	3000 N	1005	-0-	-1995	2033	234 1	771 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	2924 N	891	-0-	-2033	-0-	290 1	601 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8282 - 10079		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3	-0-	-2997	2497		3 2		N	-0-			-0-
10	2497 N		-0-	-2497	-0-				N	-0-			-0-
11	1350 N		-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N		-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8282 - 9410		
09	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	304	1	2791	2	N	-0-		78
10	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	318	1	2650	2	N	-0-		78
11	3450 X	3039	-0-	-411	-0-	251	1	2788	2	N	-0-		78
12	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	264	1	2922	2	N	1		79
01	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	365	1	2829	2	N	-0-		79
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	213	1	2764	2	N	42		121
						46	9						

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6370 - 6376		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			307
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			311
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			314
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			321

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8341 - 8349		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			111

FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8534 - 8542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

H H		WELL #:		1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9252 - 9295		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8396 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	2550 X	212	-0-	-2338	-0-	212 2	N	-0-			64	
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			64	
11	1470 X	624	-0-	-846	-0-	624 2	N	-0-			64	
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			64	
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			64	
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			64	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3657 - 3662		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E., -B-		WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4698 - 4708
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SITUS OIL & GAS, LLC		785174							
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 5022 - 5028
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #:	2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FLINN "B"		WELL #:	17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075 PERF. 5122 - 5146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #:	16	RRCID ->	033834	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	5528 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5454 - 5462			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 5866 - 5870			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 8172 - 8178			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963			
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. 5028 - 5034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTINEZ, D. S.		WELL #:		2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990			
		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 6642 - 6998					
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	172	1	3629	3	N	-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	168	1	3488	3	N	-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	159	1	3307	3	N	-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	3	N	-0-
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	3365	3	N	-0-
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	3	N	-0-

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
		WELL #:		21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990			
		TOTAL DEPTH		6525		PERF. 6049 - 6119					
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	3	N	-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	3	N	-0-
11	2340 N	93	-0-	-2247	-0-	4	1	89	3	N	-0-
12	3100 N	3309	-0-	209	209	124	1	3185	3	N	-0-
01	2452 N	2243	-0-	-209	-0-	103	1	2140	3	N	-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	3	N	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1045 3	N	1			73
						1 9						
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62 1	1084 3	N	-0-			73
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	61 1	1018 3	N	2			75
						2 9						
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62 1	1054 3	N	2			77
						2 9						
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	25 1	430 3	N	-0-			77
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67 1	1017 3	N	-0-			77

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265			
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73 1	958 3	N	-0-			5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44 1	660 3	N	-0-			5
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65 1	956 3	N	-0-			5
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73 1	1013 3	N	-0-			5
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	71 1	1036 3	N	-0-			5
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65 1	983 3	N	-0-			5

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180			
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	79 1	1514 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1072	-0-	-478	-0-	56 1	1016 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	94 1	2336 3	N	-0-			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	71 1	1461 3	N	-0-			-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	66 1	1559 3	N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797			
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 3	N	-0-			12
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	23 1	486 3	N	-0-			12
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	501 3	N	-0-			12
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24 1	490 3	N	-0-			12
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	22 1	471 3	N	-0-			12
02	522 N	369	-0-	-153	-0-	17 1	352 3	N	-0-			12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 3	N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35 1	689 3	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	27 1	588 3	N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54 1	645 3	N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	653 3	N	-0-			-0-
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	27 1	551 3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	21
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	21
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	21
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	27	1	560	3	N	21
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	25	1	537	3	N	35
						15	9				
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	25	1	508	3	N	35

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	203	1	4258	3	N	146
10	4867 X	4681	-0-	-186	-0-	215	1	4466	3	N	146
11	4710 X	4402	-0-	-308	-0-	202	1	4200	3	N	76
12	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	208	1	4330	3	N	76
01	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	210	1	4497	3	N	76
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4157	3	N	125
						54	9				

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970		
09	3000 N	3589	-0-	589	600	163	1	3426	3	N	36
10	3100 N	3338	-0-	238	838	154	1	3184	3	N	36
11	3000 N	3001	-0-	1	839	138	1	2863	3	N	36
12	3619 X	2780	-0-	-839	-0-	127	1	2653	3	N	36
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	3	N	36
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	3	N	36

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	3	N	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	3	N	-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	3	N	-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	3	N	-0-
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	N	-0-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-
12	1023 N	959	-0-	-64	-0-	44	1	915	3	N	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	N	50
						55	9				
02	957 N	954	-0-	-3	-0-	44	1	910	3	N	50

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1 1157 3	N	-0-		43
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1 1071 3	N	-0-		43
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1 1047 3	N	-0-		43
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1 1144 3	N	-0-		43
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1 1144 3	N	-0-		43
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1 1346 3	N	-0-		43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1 534 3	N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1 533 3	N	-0-		-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	22	1 446 3	N	-0-		-0-
12	589 N	388	-0-	-201	-0-	18	1 370 3	N	-0-		-0-
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	16	1 352 3	N	-0-		-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	19	1 395 3	N	-0-		-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1 766 3	N	-0-		99
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1 800 3	N	-0-		99
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1 826 3	N	-0-		99
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1 812 3	N	-0-		99
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1 862 3	N	-0-		99
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	34	1 697 3	N	-0-		99

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321		
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	69	1 1148 3	N	-0-		8
10	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	69	1 1214 3	N	-0-		8
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1 1164 3	N	-0-		8
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1 1289 3	N	-0-		8
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	71	1 1187 3	N	-0-		8
02	1189 N	1100	-0-	-89	-0-	68	1 1032 3	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422		
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1 763 3	N	-0-		39
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	41	1 854 3	N	-0-		39
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1 884 3	N	-0-		39
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1 879 3	N	-0-		39
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1 946 3	N	-0-		39
02	899 N	881	-0-	-18	-0-	41	1 840 3	N	-0-		39

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		157 1	1293 3	N	-0-		43
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-		162 1	1270 3	N	-0-		43
11	1350 N	1255	-0-	-95	-0-		153 1	1102 3	N	-0-		43
12	1488 N	1280	-0-	-208	-0-		158 1	1116 3	N	-0-		43
							6 4					
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		383 1	1178 3	N	-0-		43
02	1218 N	1207	-0-	-11	-0-		136 1	1071 3	N	-0-		43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
09	3000 N	2529	-0-	-471	5124		162 1	2367 3	N	-0-		140
10	3100 N	2478	-0-	-622	4502		164 1	2314 3	N	-0-		140
11	3000 N	2116	-0-	-884	3618		157 1	1959 3	N	-0-		140
12	3100 N	1969	-0-	-1131	2487		142 1	1827 3	N	-0-		140
01	3100 N	1873	-0-	-1227	1260		146 1	1727 3	N	-0-		140
02	2900 N	2194	-0-	-706	554		139 1	2053 3	N	2	50 1	92
							2 9					

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997				
09	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-		130 1	1481 3	N	-0-		58
10	2759 X	1635	-0-	-1124	-0-		113 1	1522 3	N	-0-		58
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-		106 1	1591 3	N	-0-		58
12	2666 X	1901	-0-	-765	-0-		123 1	1778 3	N	-0-		58
01	2666 X	1771	-0-	-895	-0-		115 1	1656 3	N	-0-		58
02	1653 X	1583	-0-	-70	-0-		98 1	1485 3	N	-0-		58

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374				
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		75 1	971 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	745	-0-	-402	-0-		47 1	698 3	N	-0-		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		74 1	1090 3	N	-0-		-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		77 1	1055 3	N	-0-		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		73 1	1057 3	N	28		28
							31 9					
02	1131 N	1075	-0-	-56	-0-		67 1	1008 3	N	-0-		28

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722				
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-		78 1	1315 3	N	-0-		55
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		127 1	2212 3	N	-0-		55
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		127 1	2115 3	N	-0-		55
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		120 1	2043 3	N	-0-		55
01	2325 N	2141	-0-	-184	-0-		122 1	2019 3	N	-0-		55
02	2175 N	1922	-0-	-253	-0-		118 1	1804 3	N	-0-		55

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		18 1	369 3	N	-0-			94
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-		19 1	402 3	N	-0-			94
11	360 N	347	-0-	-13	-0-		16 1	331 3	N	-0-			94
12	403 N	348	-0-	-55	-0-		16 1	332 3	N	-0-			94
01	434 N	391	-0-	-43	-0-		17 1	374 3	N	-0-			94
02	348 N	300	-0-	-48	-0-		14 1	286 3	N	-0-			94

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547	
09	330 N	258	-0-	-72	-0-		13 1	245 3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		13 1	238 3	N	-0-			-0-
11	330 N	20	-0-	-310	-0-		1 1	19 3	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-		11 1	255 3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		14 1	297 3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		11 1	256 3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
09	DLQ G-10	189	-0-	189	419	2 1	163 2	Y	22	22 1	-0-
10	DLQ G-10	217	-0-	217	636	24 9	215 2	Y	-0-		-0-
11	982 N	346	-0-	-636	-0-	3 1	301 2	Y	38	38 1	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42 9	313 2	Y	15	15 1	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	248	-0-	-100	-0-	17 9	246 2	Y	-0-		-0-
						2 1					
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESQUIVEL		WELL #: 1C		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COASTAL (6030)		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847			
09	DLQ G-10	75	-0-	75	168	71 2	4 9	Y	4	4 1	8
10	DLQ G-10	279	-0-	279	447	3 1	276 2	Y	-0-		8
11	761 N	314	-0-	-447	-0-	3 1	302 2	Y	8	12 1	4
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9 9	307 2	Y	8	8 1	4
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	3 1	215 2	Y	-0-		4
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	2 1	253 2	Y	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	3 1	251 2	Y	133	149 1		20
						146 9						
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	431 2	Y	152			172
						167 9						
11	600 N	412	-0-	-188	-0-	3 1	282 2	Y	115	197 1		90
						127 9						
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3 1	335 2	Y	152	190 1		52
						167 9						
01	589 N	432	-0-	-157	-0-	3 1	297 2	Y	120	171 1		1
						132 9						
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 1	305 2	Y	147	145 1		3
						162 9						

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
GUZMAN		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690		
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338		
09	DLQ G-10	192	-0-	192	555	2 1	186 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	DLQ G-10	310	-0-	310	865	3 1	307 2	Y	-0-			-0-
11	1176 N	311	-0-	-865	-0-	3 1	297 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4 1	336 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3 1	277 2	Y	-0-			-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

 COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	385	1	854	2	Y	-0-					30
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	592	1	921	2	Y	-0-					30
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	582	1	1144	2	Y	-0-					30
12	1271 N	807	-0-	-464	-0-	307	1	500	2	Y	-0-					30
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					30

 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

 COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

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

 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

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

OIL AND GAS DIVISION

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
TEKRON OPERATING, LLC		850872									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	390 1	867 2	Y	-0-		42
10	1147 N	864	-0-	-283	-0-	338 1	526 2	Y	-0-		42
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	317 1	623 2	Y	-0-		42
12	1147 N	416	-0-	-731	-0-	158 1	258 2	Y	-0-		42
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		42
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLORADO (LOMA NOVIA)		19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #: 1LN		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #:		4 D	RRCID -> 177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8269 - 8305							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:		4 F	RRCID -> 058511	COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8586 - 9070	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:		1 U	RRCID -> 053630	COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

HAYNES		WELL #:		23	RRCID -> 204580	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776	PERF. 9178 - 9182	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:		1 L	RRCID -> 053631	COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:		23	RRCID -> 196902	COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776	PERF.10030 - 10040	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140										
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-

VELA, BOBBY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 1		RRCID -> 256730		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877										
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2		N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
11	510	N	13	-0-	-497	-0-	13	2		N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 1		RRCID -> 097310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELL #: 1		RRCID -> 097772		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					244
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					244

CONCEPCION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #: 1		RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020										

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880 - 7904
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57 1	930 2	N	28	33 1	3
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31 9	1046 2	N	7	9 1	1
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	85 1	1100 2	N	8	7 1	2
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	8 9	1030 2	N	11	13 1	-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	50 1	1298 2	N	12	12 1	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	9 9	1082 2	N	10	8 1	2
						55 1					
						12 9					
						106 1					
						13 9					
						81 1					
						11 9					

CONTEMPO (LOBO 1)		//CONT.//		20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 7975
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		234	RRCID ->	220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 7862 - 7874			
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	134	1	2202	2	N	21	23	1	7
						23	9							
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		3	1		4
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	2		1	1		5
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		1	1		4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7036 - 9041			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	4	4	1	1
						4	9							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	4	3	1	2
						4	9							
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	2	2	1	2
						2	9							
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	6	6	1	2
						7	9							
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	83	1	1018	2	N	7	8	1	1
						8	9							
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	88	1	1186	2	N	14	8	1	7
						15	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 8942			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	N	7	8	1	2
						8	9							
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	35	1	428	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	690 N	511	-0-	-179	-0-	22	1	485	2	N	4	3	1	3
						4	9							
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	28	1	517	2	N	5	6	1	2
						6	9							
*01	465 N	195	-0-	-270	-0-	15	1	179	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
02	493 N	290	-0-	-203	-0-	20	1	267	2	N	3	2	1	1
						3	9							

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE 96		WELL #:		8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

09	8370	#	7305	-0-	-1065	-0-	474	1	6597	3	Y	213	364	1	287
							234	9							
10	8680	#	7964	-0-	-716	-0-	530	1	7102	3	Y	302	188	1	401
							332	9							
11	8700	#	4903	-0-	-3797	-0-	449	1	4277	3	Y	161	377	1	185
							177	9							
12	8990	#	5379	-0-	-3611	-0-	477	1	4706	3	Y	178			363
							196	9							
01	8990	#	5010	-0-	-3980	-0-	433	1	4375	3	Y	184	315	1	232
							202	9							
*02	6431		4854	-0-	-1577	-0-	384	1	4254	3	Y	196	198	1	230
							216	9							

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

09	6902		4951	-0-	-1951	-0-	332	1	4619	3	Y	-0-			-0-
10	3100		4830	-0-	1730	1730	335	1	4495	3	Y	-0-			-0-
11	8618		4944	-0-	-3674	-0-	470	1	4474	3	Y	-0-			-0-
12	6682		4891	-0-	-1791	-0-	450	1	4441	3	Y	-0-			-0-
01	5976		4538	-0-	-1438	-0-	409	1	4129	3	Y	-0-			-0-
*02	8263		4378	-0-	-3885	-0-	363	1	4015	3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	Y	-0-	6	1	5
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	2	1	3
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	79	1	748	3	Y	-0-	2	1	1
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	84	1	831	3	Y	-0-			1
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1	772	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	209 3	24 9	N	22			122
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3		N	-0-			122
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	222 3	41 9	N	37			159
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	203 3	20 9	N	18			177
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			177
02	261 N	147	-0-	-114	-0-	119 3	28 9	N	25			202

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	945	-0-	-405	-0-	871 2	74 9	N	67			197
10	1271 N	777	-0-	-494	-0-	685 2	92 9	N	84	196 1		85
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1516 2	107 9	N	97			182
12	992 N	642	-0-	-350	-0-	613 2	29 9	N	26			208
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	899 2	122 9	N	111	192 1		127
02	1566 N	1257	-0-	-309	-0-	1179 2	78 9	N	71			198

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3523 3	230 9	Y	209	207 1		74
10	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3565 3	229 9	Y	208	224 1		58
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3693 3	246 9	Y	224	222 1		60
12	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3668 3	224 9	Y	204	230 1		34
01	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3283 3	224 9	Y	204	110 1		128
02	3799 X	3589	-0-	-210	-0-	3373 3	216 9	Y	196	222 1		102

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3476 3	50 9	Y	45			252
10	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3358 3	63 9	Y	57			309
11	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3382 3	88 9	Y	80	148 1		241
12	3658 X	3604	-0-	-54	-0-	3536 3	68 9	Y	62			303
01	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3597 3	45 9	Y	41	141 1		202
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3643 3	67 9	Y	61			263

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	2051 3	154 9	Y	140	138 1		50
10	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2443 3	152 9	Y	138	149 1		39
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3253 3	165 9	Y	150	148 1		41
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3125 3	166 9	Y	151	154 1		38
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2871 3	150 9	Y	136	73 1		101
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2829 3	143 9	Y	130	148 1		83

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642															
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480															
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	265	2	41	9	N	37			324
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	326	2	163	9	N	148	129	1	343
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			343
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	990	2	80	9	N	73			416
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1303	2	143	9	N	130	177	1	369
*02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2			371

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556															
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)				20745 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH 13230	PERF. 8825	- 8831			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)				20745 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
SABCO ST 71				WELL #: 1	RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8872	- 8941			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)				20745 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 5	RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9039	- 9074			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)				20745 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061	- 9075			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)				20745 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 010061	COMPL. DATE 12/27/1948	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A				
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	97 3	12 9	Y	11		131	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	69 3	15 9	Y	14		145	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	106 3	22 9	Y	20	37 1	128	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	101 3	11 9	Y	10		138	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101 3	11 9	Y	10	35 1	113	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	70 3	17 9	Y	15		128	

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472	
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 - 9347			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758			
SABCO ST 71		WELL #: 1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			13		

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8744 - 8804			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			153		

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11457 - 11827			
STATE TRACT 284		WELL #: 1											
09	8040 #	7995	-0-	-45	-0-	560 1	7025 3	Y	373	384 1	235		
						410 9							
10	8494	8160	-0-	-334	-0-	594 1	7156 3	Y	373	442 1	166		
						410 9							
11	8220	7660	-0-	-560	-0-	582 1	6651 3	Y	388	375 1	179		
						427 9							
12	8401	6755	-0-	-1646	-0-	540 1	5766 3	Y	408	382 1	205		
						449 9							
01	8401	7792	-0-	-609	-0-	598 1	6741 3	Y	412	387 1	230		
						453 9							
02	7743 #	7221	-0-	-522	-0-	651 1	6153 3	Y	379	394 1	215		
						417 9							

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		789662		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		521516		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP GARZA		521516		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TYLUDEDEDA, LLC GUERRA, A.M.		875253		WELL #:		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/20/2016												

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC LONGORIA		916954		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8838 - 8885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9403 - 9589	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9116 - 9132		
09	6510	X	4314	-0-	-2196	-0-	287 1	4027 2	Y	-0-	13 1	109
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	306 1	6459 2	Y	-0-		109
11	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	550 1	5427 2	Y	27		136
							30 9					
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	397 1	6346 2	Y	50	130 1	56
							55 9					
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	439 1	6796 2	Y	19		75
							21 9					
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	361 1	6533 2	Y	16		91
							18 9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 9002 - 9044		
09	4260	X	1423	-0-	-2837	-0-	95 1	1328 2	Y	-0-	12 1	49
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	330 1	6953 2	Y	-0-		49
11	5910	X	1794	-0-	-4116	-0-	164 1	1617 2	Y	12		61
							13 9					
12	6107	X	5059	-0-	-1048	-0-	296 1	4738 2	Y	23	58 1	26
							25 9					
01	6107	X	3424	-0-	-2683	-0-	207 1	3207 2	Y	9		35
							10 9					
*02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	265 1	4797 2	Y	16		51
							18 9					

BRANNAN		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BRANNAN		WELL #:	1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA				21405 800 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MESTENA				WELL #: 3931	RRCID -> 112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10052	-	10068	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MESTENA				WELL #: 3941	RRCID -> 182916	COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10200	PERF.10012	-	10042	
09		570 N	-0-	-0-	-570			N	148			216
10		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-	184	1	32
11		270 N	-0-	-0-	-270			N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			32
MESTENA				WELL #: 3942	RRCID -> 184153	COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9956	-	9980	
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			40
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			40
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40
MESTENA				WELL #: 3943	RRCID -> 186987	COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10210	PERF.10004	-	10023	
09		1620 N	-0-	-0-	-1620			Y	-0-			71
10		1550 N	-0-	-0-	-1550			Y	-0-			71
11		810 N	-0-	-0-	-810			Y	-0-			71
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			71
MESTENA				WELL #: 3944	RRCID -> 193263	COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10255	PERF.10088	-	10108	
09		480 N	-0-	-0-	-480			Y	-0-			51
10		527 N	-0-	-0-	-527			Y	-0-			51
11		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
MESTENA				WELL #: 3932	RRCID -> 219893	COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10200	PERF.10034	-	10046	
09		180 N	-0-	-0-	-178		2 3	N	-0-			118
10		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			118
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			118
12		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			118
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			118
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			118

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)													21408 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													412178									
SOUTH COYOTE													WELL #:	1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	17	1	21	3	N	-0-			55							
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-			55							
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			55							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55							
01		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			55							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55							

SOUTH COYOTE													WELL #:	2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033
09		180 N	98	-0-	-82	-0-	43	1	55	3	N	-0-			156							
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-	140	1	16							
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			16							
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-			16							
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			16							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16							

HERMANAS-"STATE"													WELL #:	1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	26	1	32	3	N	-0-			62							
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	7	1	13	3	N	-0-			62							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			62							
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-			62							
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			62							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62							

SOUTH COYOTE													WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990
09		2130 N	229	-0-	-1901	-0-	101	1	128	3	N	-0-			102							
10		1984 N	32	-0-	-1952	-0-	11	1	21	3	N	-0-	42	1	60							
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			60							
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	169	1			N	-0-			60							
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60							

SOUTH COYOTE													WELL #:	7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960
09		180 N	84	-0-	-96	-0-	37	1	47	3	N	-0-			119							
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	74	1	45							
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			45							
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	1			N	-0-			45							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45							

NUMERO SEIS													WELL #:	1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10134 - 10165
09		1650 N	858	-0-	-792	-0-	365	1	464	3	N	26			138							
							29	9														
10		1674 N	660	-0-	-1014	-0-	225	1	422	3	N	12			150							
							13	9														
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			150							
12		899 N	96	-0-	-803	-0-	96	1			N	-0-			150							
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			150							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		31 1	39 3		N	-0-			47
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47
12	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 1			N	-0-			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083														
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	288 1	365 3			N	2			35
10	837 N	458	-0-	-379	-0-	155 1	292 3			N	10			45
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			45
12	682 N	13	-0-	-669	-0-	13 1				N	-0-			45
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943														
09	780 N	88	-0-	-692	-0-	39 1	49 3			N	-0-			127
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	103 1		24
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			24
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 1				N	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994														
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	59 1	75 3			N	5			90
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	31 1	59 3			N	2			92
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			92
12	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 1				N	-0-			92
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LOBO SOLO				WELL #:	4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9664 - 9731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MESTENA HOT WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9628 - 9694			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			69
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			69
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
LOBO SOLO				WELL #:	1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF. 9650 - 9856			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PORTERO				WELL #:	1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9686 - 9716			
09	1260 N	2	-0-	-1258	-0-	-0-	1 1	1 3			N	-0-			180
10	1209 N	725	-0-	-484	-0-	-0-	252 1	473 3			N	-0-	160 1		20
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-			20
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1				N	-0-			20
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PORTERO				WELL #:	2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9714 - 9728			
09	2010 N	415	-0-	-1595	-0-	-0-	178 1	226 3			N	10			147
							11 9								
10	2015 N	213	-0-	-1802	-0-	-0-	74 1	138 3			N	1	120 1		28
							1 9								
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					N	-0-			28
12	434 N	105	-0-	-329	-0-	-0-	105 1				N	-0-			28
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
LOBO SOLO				WELL #:	6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9644 - 9676			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 1	1 3	N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

MAGNUM PRODUCING, LP WEST COYOTE WELL #: 521516 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) FAULCONER ENERGY, LLC GARCIA-PEREZ WELL #: 22122 265 263648 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING MEW WELL #: 882776 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127	
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	2 1	7 2		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		21
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9380 - 10292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266	
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	121	1	430	2	N	-0-		84
10	930 N	703	-0-	-227	-0-	168	1	535	2	N	-0-		84
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	464	1	1718	2	N	-0-		84
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	682	1	1229	2	N	-0-		84
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		84
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT		84

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172	
09	31800 X	30905	-0-	-895	-0-	30905	2		N	-0-			-0-
10	34286 X	31529	-0-	-2757	-0-	31529	2		N	-0-			-0-
11	33180 X	30284	-0-	-2896	-0-	30284	2		N	-0-			-0-
12	34286 X	30863	-0-	-3423	-0-	30863	2		N	-0-			-0-
01	33759 X	25898	-0-	-7861	-0-	25898	2		N	-0-			-0-
02	29870 X	24739	-0-	-5131	-0-	24739	2		N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12432 - 12447	
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952				
09	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
11	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
12	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2188	-0-	-912	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
02	2871 X	2497	-0-	-374	-0-	2497	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-				-0-
10	3255 X	2203	-0-	-1052	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
11	2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
12	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
01	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
02	3045 X	2772	-0-	-273	-0-	2772	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
09	13410 X	8981	-0-	-4429	-0-	8981	2			N	-0-				-0-
10	13857 X	10752	-0-	-3105	-0-	10752	2			N	-0-				-0-
11	10830 X	9473	-0-	-1357	-0-	9473	2			N	-0-				-0-
12	10912 X	9755	-0-	-1157	-0-	9755	2			N	-0-				-0-
01	10757 X	7030	-0-	-3727	-0-	7030	2			N	-0-				-0-
02	10063 X	8655	-0-	-1408	-0-	8655	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
09	3660 X	2988	-0-	-672	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
10	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-				-0-
11	3930 X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2			N	-0-				-0-
12	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
01	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	2			N	-0-				-0-
02	3277 X	2990	-0-	-287	-0-	2990	2			N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GONZALES											
		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2022											

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAN ES											
		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	279	1	3191	2	N	92
						101	9				160
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244	1	2633	2	N	79
						87	9				176
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	325	1	4086	2	N	123
						135	9				186
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	318	1	3623	2	N	71
						78	9				175
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	364	1	3884	2	N	43
						47	9				125
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	361	1	3793	2	N	108
						119	9				174
											1
											59

LAUREL, ANGEL						CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:		1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722
09	2640 X	1800	-0-	-840	-0-	144	1	1641	2	N	14
						15	9				37
10	2387 X	1487	-0-	-900	-0-	126	1	1353	2	N	7
						8	9				44
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	194	1	2436	2	N	17
						19	9				61
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	190	1	2165	2	N	25
						28	9				86
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	N	24
						26	9				110
02	2552 X	2540	-0-	-12	-0-	219	1	2303	2	N	16
						18	9				126

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732															
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-		-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-		-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	614	2	N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	418	2	N	-0-		-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670															
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	N	-0-		9
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	N	-0-		9
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	290	2	N	-0-		9
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	181	2	N	-0-		9
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT		9
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	-0-					N	NO RPT		9

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696															
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-		35
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-		35
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		35
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	23	1	41	2	N	-0-		35
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT		35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350												
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	N	-0-	177
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-	177
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	177
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	177
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690												
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	26	1	83	2	N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
LA JOYA		WELL #:	2	RRCID ->	257993	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	3851 - 3884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5722 - 5773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
STEEN, BETTY		WELL #:	7	RRCID ->	244992	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5194 - 5249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #:	2	RRCID ->	235205	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7390 - 7573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
TIJERINA		WELL #:	1	RRCID ->	247551	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8698 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 2	Y	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 1	348 2	Y	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 1	340 2	Y	10			10
						11 9						
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	7 1	644 2	Y	-0-	10 1		-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	20			20
						22 9						
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4 1	344 2	Y	19			39
						21 9						

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	419	-0-	419	419	-0-	4	1	415	2	Y	-0-				-0-
11	808 N	389	-0-	-419	-0-	-0-	4	1	379	2	Y	5				5
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	506	2	Y	-0-	5	1		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-				-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	459	2	Y	20	20	1		-0-
							22	9								

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

09	1020 N	831	-0-	-189	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				18
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4				22
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-				22
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				22
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				22
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-				22

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PUIG "C"		WELL #:		5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8710 -	8720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2280 N	1134	-0-	-1146	-0-	1134	2		Y	-0-			16
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8 9	Y	7			23
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			23
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			23
01	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	1496	2		Y	-0-			23
02	1856 N	1275	-0-	-581	-0-	1275	2		Y	-0-			23

GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 -	8872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8072 -	8090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS (PUIG)		WELL #:		17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8210 -	8280
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	103738				Y	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	100638				Y	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	97638				Y	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	94538				Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	91438				Y	-0-			-0-
02	2900 N	31	-0-	-2869	88569	5 1	22 2		Y	4			4
						4 9							

DAVIS, S. (PUIG)		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8087 -	8101
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8603 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13470 X	-0-	-0-	-13470 B	-0-	-0-				N	-0-					53
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					53
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					53

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	86794 X	35482	-0-	-51312 B	-0-	35163	2	319	9	N	290	354	1			267
10	37913 X	35115	-0-	-2798 B	-0-	34768	2	347	9	N	315	124	1			458
11	36690 X	29316	-0-	-7374 B	-0-	29048	2	268	9	N	244	330	1			372
12	37913 X	24076	-0-	-13837 B	-0-	23831	2	245	9	N	223	360	1			235
01	37913 X	22249	-0-	-15664 B	-0-	22019	2	230	9	N	209	180	1			264
02	18628 X	18628	-0-	-0- B	-0-	18455	2	173	9	N	157	179	1			242

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1363 1	5783 2	Y	-0-			-0-
10	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	1415 1	6067 2	Y	-0-			-0-
11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	1539 1	5514 2	Y	-0-			-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	1501 1	5771 2	Y	-0-			-0-
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1421 1	5877 2	Y	-0-			-0-
02	6728 X	6716	-0-	-12	-0-	1354 1	5362 2	Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8028 - 9549
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	135 1	572 2	N	23	71
						25 9				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	71
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	29 1	104 2	N	20	23
						22 9			68 1	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	23
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63 1	260 2	N	-0-	23
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	10 1	39 2	N	14	37
						15 9				

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HINNANT 307 'C'		3								
		WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8151 - 8162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4390 - 4404
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 3732 - 3828
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARCIA L&L CO.		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		789662								
		WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3728 - 3801
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)			24012 753		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.			508936									
WELDER			WELL #: 1		RRCID -> 085795			COMPL. DATE 11/04/1979			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 099289			COMPL. DATE 03/15/1982			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

DEJAY (STRAY SAND)			24012 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.			508936									
WELDER			WELL #: 2		RRCID -> 100415			COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)			24014 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272									
ORTIZ			WELL #: 1		RRCID -> 267202			COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING)			24017 140		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
WELDER STATE 212			WELL #: 1		RRCID -> 141018			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)			24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
WELDER HEIRS 212			WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024									

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)			24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
WELDER HEIRS 211			WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5736 - 5745	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
			PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24									

DEJAY, NORTH (SLICK)			24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
WELDER HEIRS 212			WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8161 - 8178	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
			PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024									

DEL MAR (LOBO CONS.)			24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
K&H FEE PORCION			WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 5869 - 6014	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KHA			WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6500 - 6784	
09	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2	Y	-0-		-0-
10	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
11	1830	N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-
12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	900	2	Y	-0-		-0-
01	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	2	Y	-0-		-0-
02	1015	N	679	-0-	-336	-0-	679	2	Y	-0-		-0-

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070								
09	300	#	321	-0-	21	B	-50	321	2	Y	-0-					29
10	176	N	226	-0-	50	B	-0-	226	2	Y	-0-					29
11	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	Y	-0-					29
12	341	N	76	-0-	-265	B	-0-	76	2	Y	-0-					29
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DAF OPERATING, LLC		196980														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
09	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	70	-0-	70		-0-	70	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	205	-0-	205		-0-	275	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	275		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	275		Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
09	390	X	108	-0-	-282		-0-	108	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
09	630	N	311	-0-	-319		-0-	311	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-		-0-	268	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-		-0-	408	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-		-0-	108	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1798 X	960	-0-	-838	-0-	202 1	758 2	Y	-0-						-0-
10	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	242 1	1081 2	Y	-0-						-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRIUM, LTD.		871159													
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		//CONT.// 24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-						-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-						-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670								
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	998 1	7599 2	N	-0-						-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1001 1	8684 2	N	-0-						-0-
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-			N	NO RPT						-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT						-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT						-0-
02	9048	X	NO RPT	-0-	-9048	-0-			N	NO RPT						-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.//		24907 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	251311	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	14417	PERF.13042 - 14152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-	

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104												
HAMILTON, BUCK				WELL #:	8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12884 - 13180				
09	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	768	-0-	768	1783	768	2			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	799	-0-	799	2582	799	2			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	648	-0-	648	3230	648	2			Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	625	-0-	625	3855	625	2			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT				-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #:	9	RRCID ->	202376	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13007 - 13148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #:	11	RRCID ->	209711	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	14030	PERF.12910 - 13463				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #:	14	RRCID ->	217340	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	14012	PERF.12762 - 13748				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #:	7	RRCID ->	243322	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.13077 - 13549				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104											
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1705	-0-	1705	1705	1705	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4683	-0-	4683	6388	4683	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6350	-0-	6350	12738	6350	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15397	-0-	15397	28135	15397	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	7844	-0-	7844	35979	7844	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35979				N	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	N	1	1 1			1
						1 9							
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	105 1	1297 2	N	4	5 1			-0-
						4 9							
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56 1	1231 2	N	9	6 1			3
						10 9							
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60 1	1118 2	N	11	13 1			1
						12 9							
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	253 2	N	4	5 1			-0-
						4 9							
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	228 2	N	3	2 1			1
						3 9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
DIX RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	142103	07/22/1992	8150	7205	- 7230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	184	-0-	-356	-0-	43 1	131 2	Y	9			23
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	10 9	327 2	Y	9	21 1		11
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10 9	276 2	Y	14			25
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83 1	326 2	Y	-0-	15 1		10
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	15 9	317 2	Y	-0-	10 1		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	100 1	397 2	Y	-0-			-0-
						93 1						
						116 1						

DIX RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7233 - 7326
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13 1	40 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	12 1	37 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	13 1	44 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	12 1	40 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6 1	21 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765		WELL #:		1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	524 1	1616 2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	458 1	1436 2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	438 1	1460 2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	1955	-0-	-215	-0-	459 1	1496 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	409 1	1396 2	Y	-0-			-0-
02	1827 N	1744	-0-	-83	-0-	393 1	1351 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85 1	261 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52 1	164 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	19 1	62 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	372 N	69	-0-	-303	-0-	16 1	53 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	16 1	56 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	15 1	51 2	Y	-0-		-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138					
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	64 1	198 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	90 1	281 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	96 1	319 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	178 1	580 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135 1	461 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	133 1	456 2	Y	-0-		-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885					
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	4 1	13 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22 1	71 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	4 1	15 2	Y	-0-		-0-			-0-

DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043					
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	414 1	1278 2	Y	28					69
10	1736 X	1625	-0-	-111	-0-	31 9	1209 2	Y	28	62 1				35
11	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	31 9	1057 2	Y	41					76
12	1767 X	1696	-0-	-71	-0-	45 9	1262 2	Y	43	68 1				51
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	387 1	1232 2	Y	85	69 1				67
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47 9	1194 2	Y	38	80 1				25
						361 1								
						94 9								
						348 1								
						42 9								

DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929					
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53 1	165 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65 1	205 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	41 1	137 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70 1	227 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	53 1	181 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	52 1	178 2	Y	-0-		-0-			-0-

DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID ->	186222	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 - 6958
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	472	1	1458	2	Y	19	43
						21	9					
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	465	1	1457	2	Y	18	41 1
						20	9					20
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	448	1	1492	2	Y	27	47
						30	9					
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	2	Y	28	46 1
						31	9					29
01	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	350	1	1195	2	Y	56	46 1
						62	9					39
02	1914 N	1387	-0-	-527	-0-	306	1	1053	2	Y	25	53 1
						28	9					11

DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID ->	188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 - 7049
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID ->	189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 - 6853
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	173	1	532	2	Y	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	2	Y	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-	-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	227	1	775	2	Y	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	165	1	566	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID ->	192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 - 7638
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	113	1	349	2	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	2	Y	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	Y	-0-	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	229	1	783	2	Y	-0-	-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	210	1	721	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID ->	194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 - 7890
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	360	1	1110	2	Y	19	47
						21	9					
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	321	1	1005	2	Y	18	41 1
						20	9					24
11	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	300	1	999	2	Y	27	51
						30	9					
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	345	1	1124	2	Y	15	38 1
						17	9					28
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	313	1	1070	2	Y	28	29 1
						31	9					27
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	283	1	973	2	Y	13	31 1
						14	9					9

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID ->	197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 - 8138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	283	1	887	2	Y	-0-	-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	212	1	706	2	Y	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	37	1	119	2	Y	-0-	-0-
01		1178 N	144	-0-	-1034	33	1	111	2	Y	-0-	-0-
02		899 N	133	-0-	-766	30	1	103	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		13	RRCID ->	199516	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7248 - 8005
09		210 N	55	-0-	-155	-0-	13	1	41	2	N	5
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	2	1	9	N	4
11		210 N	2	-0-	-208	-0-	1	2	1	9	N	5
12		62 N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	4
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	5
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	3

DIX RANCH A-1746		WELL #:		14	RRCID ->	199518	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7338 - 8124
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	Y	-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	2	Y	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-

DIX RANCH 1761		WELL #:		7	RRCID ->	206930	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7261 - 7965
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	2	Y	-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	Y	-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	Y	-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	18	1	60	2	Y	-0-

DIX RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	Y	21
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	9
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	251	2	Y	23
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	9	211	2	Y	14
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	19
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	9	370	2	Y	5

DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310									
DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6474 - 6494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6435 - 6454		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 - 7445		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344		
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 - 5376		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

DODIER (WILCOX "C") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD				WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 2	4 9	N	4	4 1	55
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-		55
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	92 2	2 9	N	2	2 1	55
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		55
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	245 2	2 9	N	2	2 1	55
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		55

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
11	T. A.	124	-0-	124	124	124 2		Y	-0-	19	
12	T. A.	205	-0-	205	329	205 2		Y	-0-	19	
01	T. A.	155	-0-	155	484	155 2		Y	-0-	19	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	484			Y	-0-	19	

MARTIN, S. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 162529		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 170711		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 184637		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 202184		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290 2	6 9	N	5	5 1	2
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-		2
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	168 2	3 9	N	3	3 1	2
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	N	2	2 1	2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		2

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-			

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674															
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5	5	1	1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	-2	2	1	1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516															
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	114	1	967	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	829	-0-	-251	-0-	88	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	72	1	634	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	711	-0-	-374	-0-	80	1	631	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	85	1	610	2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG)			25318 045		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941										
LAMMERS, MAYMIE, UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010118			COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613										
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 098902			COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5218 - 5269	
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			25
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			25
11	1590	N	945	-0-	-645	-0-	945	2	N	-0-			25
12	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2	N	-0-			25
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2	N	-0-			25
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT			25

WAGNER OIL COMPANY			891175										
BUCHANAN UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010123			COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	441	1	1340	2	Y	-0-	-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	524	1	2079	2	Y	-0-	-0-
11	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	497	1	1916	2	Y	-0-	-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	531	1	2227	2	Y	-0-	-0-
01	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	523	1	1911	2	Y	-0-	-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	529	1	1913	2	Y	-0-	-0-

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 154576			COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5321 - 5326	
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	682	N	186	-0-	-496	-0-	34	1	152	2	Y	-0-	-0-
11	510	N	151	-0-	-359	-0-	31	1	120	2	Y	-0-	-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	18	1	72	2	Y	-0-	-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	29	1	99	2	Y	-0-	-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	16	1	46	2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 193290			COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 5333 - 5366	
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	62	91 1 48
							68	9					
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	83	47 1 84
							91	9					
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	52	1	436	2	Y	72	94 1 62
							79	9					
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	95	91 1 66
							105	9					
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	499	2	Y	90	92 1 64
							99	9					
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	Y	84	45 1 103
							92	9					

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 243394			COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5288 - 5387	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (FRIO 5500)			25318 135		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY			891175										
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 206625			COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	272 1	1036 2	Y	-0-	1 1		1
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	322 1	1457 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	331 1	1302 2	Y	-0-			-0-
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	365 1	1466 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	337 1	1143 2	Y	-0-			-0-
02		1566 N	1104	-0-	-462	-0-	284 1	820 2	Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL)			25318 270		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 010140			COMPL. DATE 10/30/1957			TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175										
SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 157398			COMPL. DATE 12/04/1995			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203837			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599		
09		750 N	606	-0-	-144	-0-	126 1	480 2	Y	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	172 1	778 2	Y	-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	77 1	303 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	417	-0-	-203	-0-	83 1	334 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	353	-0-	-608	-0-	80 1	273 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	343	-0-	-34	-0-	88 1	255 2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242572			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 244490			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432		
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	38 1	299 2	Y	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	45 1	380 2	Y	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	53 1	449 2	Y	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	68 1	598 2	Y	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	44 1	348 2	Y	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	37 1	265 2	Y	-0-			-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192				
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	749 1	3754 2	Y	126	184 1	97
							139 9					
10	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	779 1	4232 2	Y	167	95 1	169
							184 9					
11	5250	X	4902	-0-	-348	-0-	745 1	3999 2	Y	144	188 1	125
							158 9					
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	809 1	4692 2	Y	190	183 1	132
							209 9					
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	857 1	4533 2	Y	181	184 1	129
							199 9					
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	899 1	4550 2	Y	168	90 1	207
							185 9					

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN		25318 495 427635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613		3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490				
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT		891175		1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JANCIK		WELL #:		7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000				
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-		-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	126	1	1069	2	Y	-0-		-0-
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	14	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
02	116	N	2	-0-	-114	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440				
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (SCHUSTER) NADCF RECOVERY GROUP, INC. ROBINETTE, J. C.		25318 720 598932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810								
09	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017														

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	145	1	552	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	137	1	618	2	Y	-0-				-0-
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	124	1	489	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	510	-0-	-203	-0-	102	1	408	2	Y	-0-				-0-
01	744 N	440	-0-	-304	-0-	100	1	340	2	Y	-0-				-0-
02	580 N	390	-0-	-190	-0-	100	1	290	2	Y	-0-				-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

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

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	586	-0-	-406	-0-	62	1	524	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	804	-0-	-216	-0-	85	1	719	2	Y	-0-				-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	Y	-0-				-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	2	Y	-0-				-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-				-0-

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
ROBINETTE, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 7656 - 7666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	190554	COMPL. DATE	08/24/2002	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8610 - 8682	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/02/2016										

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SORENSEN GAS UNIT		3-C								
		WELL #:		RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813 PERF. 8518 - 8536	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	261860	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9232 - 9536	
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	12 1	93 2	Y	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	7 1	57 2	Y	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34 1	298 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	053090	COMPL. DATE	05/26/1972	TOTAL DEPTH	5400 PERF. N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)			25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
GATES "N" TR2			WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	12 1	95 3	Y	-0-		-0-		
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	6 1	56 3	Y	-0-		-0-		
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	7 1	49 3	Y	-0-		-0-		
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-		
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-		
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-		

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)			25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC			101300										
PILONCILLO			WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

DOUBLE A (8700)			25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DOUGHTY (FRIO 10248)			25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MANLEY, ALMA			WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DRACO (QUEEN CITY 6700)			26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376										
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-		
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		Y	-0-		-0-		
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170 2		Y	-0-		-0-		

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-		
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-		
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-		
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-		-0-		
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-		-0-		
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-		-0-		

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
 E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-		46	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		45	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	-0-	63		63	2		Y	-0-			-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-			99
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		708	2		N	-0-			99
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-			99
12		806 N	449	-0-	-357	-0-	-0-		449	2		N	-0-			99
01		713 N	434	-0-	-279	-0-	-0-		434	2		N	-0-			99
02		667 N	618	-0-	-49	-0-	-0-		618	2		N	-0-			99

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

09		450 N	-0-	-0-	-450	B	-10519					N	-0-			21
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-10519					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519					N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519					N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519					N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519					N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		573221												
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #:		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10590 - 10615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021														

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		573221												
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #:		1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 8636 - 9932		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DYE, JAMES D.		WELL #:		2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERBST, M. V.		WELL #:		6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068	
09	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	269	1	5188	2	N	-0-	2
10	5766	X	3153	-0-	-2613	-0-	159	1	2994	2	N	-0-	2
11	5550	X	2753	-0-	-2797	-0-	140	1	2613	2	N	-0-	2
12	5735	X	2984	-0-	-2751	-0-	148	1	2836	2	N	-0-	2
01	5735	X	2907	-0-	-2828	-0-	154	1	2753	2	N	-0-	2
02	5278	X	2827	-0-	-2451	-0-	145	1	2682	2	N	-0-	2

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352	
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-	-0-
10	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	326	1	6139	2	Y	-0-	-0-
11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	332	1	6172	2	Y	-0-	-0-
12	7595	X	6951	-0-	-644	-0-	344	1	6607	2	Y	-0-	-0-
01	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	302	1	5399	2	Y	-0-	-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	378	1	7010	2	Y	-0-	-0-

HERBST, M. V.		WELL #:		18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	14 1	270 2	Y	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	14 1	268 2	Y	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	270 2	Y	13	13
						14 9				
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	9 1	173 2	Y	-0-	13

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	N	13	13
						14 9				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-	13

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990		
09	3450 X	3305	-0-	-145	-0-	163 1	3142 2	N	-0-	2
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	170 1	3204 2	N	-0-	2
11	3450 X	1413	-0-	-2037	-0-	72 1	1341 2	N	-0-	2
12	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	166 1	3183 2	N	-0-	2
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	170 1	3033 2	N	-0-	2
02	3190 X	2954	-0-	-236	-0-	151 1	2799 2	N	4	6
						4 9				

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091		
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081		
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	162 1	3128 2	N	-0-	1
10	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	169 1	3188 2	N	-0-	1
11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	162 1	3018 2	N	-0-	1
12	3503 X	3257	-0-	-246	-0-	161 1	3096 2	N	-0-	1
01	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	168 1	2992 2	N	-0-	1
02	3190 X	2961	-0-	-229	-0-	151 1	2810 2	N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7881 - 7891				
09	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	258	1	4991	2	N		-0-				-0-
10	6262 X	5432	-0-	-830	-0-	274	1	5158	2	N		-0-				-0-
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	316	1	5883	2	N		-0-				-0-
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	313	1	6017	2	N		-0-				-0-
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	319	1	5702	2	N		13				13
						14	9									
02	6003 X	5270	-0-	-733	-0-	269	1	5001	2	N		-0-				13

EAST (JACKSON 3100)			27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061													
EAST, T. T. "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST)			27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061													
EAST, T. T. "A"			WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4689				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, T. T. "A"			WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

EAST, T. T. "A"			WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 - 4696				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023													

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950											
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8160 #	1559	-0-	-6601	-0-	179 1	1365 2	Y	14	24 1		5	
						15 9							
10	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-	4 1		1	
11	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
12	6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-			-0-	
01	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			-0-	
02	1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-			Y	-0-			-0-	

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

EDINBURG UNIT		27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 6		RRCID -> 290211		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3570 X	3365	-0-	-205 B	-0-	192 1	3138 2	Y	32	35 1		8	
						35 9							
10	3689 X	3661	-0-	-28 B	-0-	52 1	3570 2	Y	35	35 1		8	
						39 9							
11	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	12 1	3414 2	Y	35	38 1		5	
						39 9							
12	3472 X	2765	-0-	-707 B	-0-	12 1	2712 2	Y	37	33 1		9	
						41 9							
01	3658 X	3433	-0-	-225 B	-0-	15 1	3379 2	Y	35	38 1		6	
						39 9							
02	3422 X	3404	-0-	-18 B	-0-	15 1	3350 2	Y	35	34 1		7	
						39 9							

EDINBURG (10,760) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT														
27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO 732075														
WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5056	-0-	2056	2056	243	1	4760	2	Y	48	42	1	9
10	3100 N	2582	-0-	-518	1538	53	9	2332	2	Y	22	25	1	6
11	2668 N	1130	-0-	-1538	-0-	24	9	1114	2	Y	11	15	1	2
12	1271 X	898	-0-	-373	-0-	4	1	885	2	Y	8	8	1	2
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	12	9							
02	1189 X	2	-0-	-1187	-0-	4	1			Y	-0-	2	1	-0-
						9	9			Y	-0-			-0-
						2	2			Y	-0-			-0-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT														
27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO 732075														
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182														
09	3420 #	3304	-0-	-116	-0-	211	1	3059	2	Y	31	31	1	7
10	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	34	9	3260	2	Y	32	31	1	8
11	3480 #	3106	-0-	-374	-0-	311	1	2788	2	Y	29	33	1	4
12	3720	2534	-0-	-1186	-0-	35	9	2215	2	Y	30	27	1	7
01	3596 #	3244	-0-	-352	-0-	286	1	2922	2	Y	30	32	1	5
02	3364 #	2918	-0-	-446	-0-	32	9	2624	2	Y	27	27	1	5
						33	9							
						289	1							
						33	9							
						264	1							
						30	9							

EDINBURG (10,800 FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT														
27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO 732075														
WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018														
09	8640 #	8225	-0-	-415	-0-	302	1	7836	2	Y	79	77	1	18
10	12557	10696	-0-	-1861	-0-	87	9	9675	2	Y	93	89	1	22
11	11306	10051	-0-	-1255	-0-	919	1	9022	2	Y	94	103	1	13
12	8494 #	8201	-0-	-293	-0-	102	9	7167	2	Y	97	87	1	23
01	12239	10537	-0-	-1702	-0-	926	1	9491	2	Y	98	103	1	18
*02	12027	10146	-0-	-1881	-0-	103	9	9122	2	Y	95	95	1	18
						927	1							
						107	9							
						938	1							
						108	9							
						919	1							
						105	9							

EDINBURG, E. (10500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP PEDRAZA ET AL GU														
27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO 531085														
WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143														
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-			165
10	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-			165
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-			165
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			165
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	113	1	52
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			52

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EDINBURG UNIT		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUADEDA, LLC		875253									
MCGLLOIN		WELL #:	7	RRCID ->	295698	COMPL. DATE	07/06/2023	TOTAL DEPTH	12418	PERF.12022 - 12054	
09	121487	X	40093	-0-	-81394	-0-	1953 1	36811 2	Y	1208 1210 1	272
							1329 9				
10	82054	X	82054	-0-	-0-	-0-	1921 1	77305 2	Y	2571 2282 1	561
							2828 9				
11	115767	X	115767	-0-	-0-	-0-	1232 1	110775 2	Y	3418 3529 1	450
							3760 9				
12	205902	X	92081	-0-	-113821	-0-	1335 1	88001 2	Y	2495 2337 1	608
							2745 9				
01	90014	X	90014	-0-	-0-	-0-	1323 1	86417 2	Y	2067 2276 1	399
							2274 9				
02	111853	X	86282	-0-	-25571	-0-	1238 1	83093 2	Y	1774 1825 1	348
							1951 9				

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUADEDA, LLC		875253								
MCGLLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
			PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2017					

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65 1		Y	-0-	-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50 1		Y	-0-	-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50 1		Y	-0-	-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	107 1	1034 2	Y	-0-			19
10	1178	N	1178	-0-	-0-	106 1	1072 2	Y	-0-			19
11	1140	N	1079	-0-	-61	97 1	982 2	Y	-0-			19
12	1178	N	1073	-0-	-105	113 1	956 2	Y	4			23
						4 9						
01	1178	N	1090	-0-	-88	108 1	982 2	Y	-0-			23
02	1044	N	1034	-0-	-10	113 1	919 2	Y	2			25
						2 9						

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		068208										
		WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	47 1	458 2	Y	-0-			26
10	559	N	559	-0-	-0-	50 1	509 2	Y	-0-			26
11	532	N	532	-0-	-0-	56 1	476 2	Y	-0-			26
12	532	N	532	-0-	-0-	56 1	476 2	Y	-0-			26
01	571	N	571	-0-	-0-	57 1	514 2	Y	-0-			26
02	522	N	500	-0-	-22	55 1	445 2	Y	-0-			26

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4470	X	1912	-0-	-2558	178 1	1666 2	Y	62	137 1		34
						68 9						
10	3410	X	1756	-0-	-1654	159 1	1457 2	Y	127	97 1		64
						140 9						
11	3210	X	2062	-0-	-1148	195 1	1656 2	Y	192	198 1		58
						211 9						
12	3317	X	2551	-0-	-766	247 1	2136 2	Y	153	124 1		87
						168 9						
01	2490	X	2490	-0-	-0-	227 1	2094 2	Y	154	205 1		36
						169 9						
02	3014	X	3014	-0-	-0-	233 1	2617 2	Y	149	72 1		113
						164 9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		068208										
		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3210	X	2452	-0-	-758	229 1	2137 2	Y	78	115 1		43
						86 9						
10	3317	X	2482	-0-	-835	226 1	2074 2	Y	165	125 1		83
						182 9						
11	3210	X	2597	-0-	-613	246 1	2098 2	Y	230	244 1		69
						253 9						
12	2914	X	2233	-0-	-681	217 1	1872 2	Y	131	126 1		74
						144 9						
01	2542	X	2377	-0-	-165	217 1	2003 2	Y	143	184 1		33
						157 9						
02	2978	X	2978	-0-	-0-	231 1	2595 2	Y	138	67 1		104
						152 9						

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	23 1	212 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	26 1	241 2	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	246 2	Y	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 2	Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29 1	264 2	Y	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-		-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		103
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		103
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		103
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 1		N	-0-		103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

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

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	5 1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	6 1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348						
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	54 1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	118 1	1718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	99 1	1381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60 1	1373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	68 1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82 1	1343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246						
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	120 1	3210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
10	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	263 1	3825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	268 1	3721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
							8 9								
12	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	156 1	3590	2	Y	20	15	1		33
							22 9								
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	187 1	3423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	33
02	3857	X	3662	-0-	-195	-0-	210 1	3452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	9

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358						
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	18 1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41 1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	29 1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	19 1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	21 1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	42	1	1133	2	Y	2					9
						2	9									
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					9
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	Y	-0-					9
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	2	Y	-0-					9
01	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	75	1	1379	2	Y	-0-					9
02	1508 N	1149	-0-	-359	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-					9

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120								
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231														
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EL INFERNILLO (I-87)		27982 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2317SW		RRCID -> 296574		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984								
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					31
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					31
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2			N	2					33
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2			N	1	9	1	9	6 1	28

EL MESQUITE (5200)			28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			238722												
ADAMS, L.M.			WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 #	84	-0-	-6	-0-	42	1	42	2	N	-0-			72
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-			72
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	N	-0-			72
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	N	-0-			72
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-			72
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	42	1	43	2	N	-0-			72

HELLEN, DANA "A"			WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057				
09		273 R	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	Y	-0-			52
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	138	1	165	2	Y	-0-			52
11		319 R	319	-0-	-0-	-0-	137	1	182	2	Y	-0-			52
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	138	1	177	2	Y	-0-			52
01		270 R	270	-0-	-0-	-0-	137	1	133	2	Y	-0-			52
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	-0-			52

HELLEN, DANA "A"			WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046				
09		2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	1210	1	1195	2	Y	-0-			88
10		2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	1212	1	1458	2	Y	-0-			88
11		2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	1214	1	1603	2	Y	-0-			88
12		2776 R	2776	-0-	-0-	-0-	1213	1	1563	2	Y	-0-			88
01		2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	1208	1	1176	2	Y	-0-			88
02		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	1216	1	1218	2	Y	-0-			88

FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.			WELL #: 275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073				
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

HOME PETROLEUM CORP. ALONZO BENAVIDES "E"			WELL #: 396852		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5081 - 5093				
09		640 R	640	-0-	-0-	-0-	622	2	18	9	N	16			19
10		652 R	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23			42
11		610 R	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	N	29			71
12		640 R	640	-0-	-0-	-0-	607	2	33	9	N	30	99	1	2
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5			7
02		576 R	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	25	1	2

BENAVIDES, A. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093				
09		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			18
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			18
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1			19
01		203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2			21
02		231 R	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2	10	1	13

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID ->	178410	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13598	- 14449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10200 X	6512	-0-	-3688	-0-	446 1	5944 3	Y	111	118 1		14
							122 9						
10		10540 X	6410	-0-	-4130	-0-	407 1	5762 3	Y	84	78 1		20
							149 4	92 9					
11		7530 X	6437	-0-	-1093	-0-	488 1	5761 3	Y	85	67 1		38
							94 4	94 9					
12		7378 X	6551	-0-	-827	-0-	487 1	5945 3	Y	107	117 1		28
							1 4	118 9					
01		7378 X	6019	-0-	-1359	-0-	770 1	5075 3	Y	105	125 1		8
							58 4	116 9					
02		6293 X	5347	-0-	-946	-0-	905 1	4304 3	Y	116	105 1		19
							10 4	128 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390	- 14309	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356	- 14449	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579	- 14390	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756	
09		8820 X	8466	-0-	-354	-0-	573 1	7625 3	Y	243	222 1		63
							1 4	267 9					
10		9114 X	9002	-0-	-112	-0-	553 1	7820 3	Y	391	355 1		99
							199 4	430 9					
11		8820 X	8735	-0-	-85	-0-	638 1	7558 3	Y	385	330 1		154
							115 4	424 9					
12		9114 X	8972	-0-	-142	-0-	653 1	7979 3	Y	308	374 1		88
							1 4	339 9					
01		8990 X	8424	-0-	-566	-0-	1056 1	7003 3	Y	268	333 1		23
							70 4	295 9					
02		8439 X	8155	-0-	-284	-0-	1340 1	6449 3	Y	318	291 1		50
							16 4	350 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524												
09	3390 X	3295	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	150	1	3135	3	1
								10	9			
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3276	3	2
								105	4	10	9	
11	3390 X	3091	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	165	1	2875	3	3
								43	4	8	9	
12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4992	3	5
								1	4	15	9	
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	144	1	2703	3	-0-
								32	4	7	9	
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3287	3	1
								2	4	11	9	

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736	- 14579
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	308 1	6493 3	Y	122	125 1		18
						134 9						
10	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	293 1	6298 3	Y	118	106 1		30
						155 4	130 9					
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	356 1	6249 3	Y	113	95 1		48
						83 4	124 9					
12	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	377 1	6973 3	Y	132	143 1		37
						1 4	145 9					
01	6665 X	6418	-0-	-247	-0-	296 1	5943 3	Y	110	139 1		8
						58 4	121 9					
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	314 1	5783 3	Y	120	106 1		22
						17 4	132 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164	- 14028
09	5316 X	2872	-0-	-2444	-0-	127 1	2656 3	Y	81	89 1		12
						89 9						
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	127 1	2740 3	Y	79	72 1		19
						67 4	87 9					
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	151 1	2634 3	Y	76	64 1		31
						39 4	84 9					
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	155 1	2869 3	Y	87	93 1		25
						1 4	96 9					
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	150 1	3133 3	Y	85	104 1		6
						32 4	94 9					
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140 1	2565 3	Y	84	76 1		14
						6 4	92 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		31	RRCID ->	189813	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.13871	- 14443
09	8280 X	6076	-0-	-2204	-0-	271 1	5658 3	Y	134	134 1		19
						147 9						
10	8556 X	5686	-0-	-2870	-0-	241 1	5177 3	Y	124	112 1		31
						132 4	136 9					
11	8280 X	5469	-0-	-2811	-0-	285 1	4979 3	Y	120	103 1		48
						73 4	132 9					
12	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	289 1	5344 3	Y	135	145 1		38
						1 4	149 9					
01	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	397 1	8056 3	Y	171	185 1		24
						58 4	188 9					
02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	428 1	7840 3	Y	90	100 1		14
						17 4	99 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13670	- 14230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.13195	- 13986
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. " J "		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.13280	- 13676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.13958	- 14430
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	564 1	11758 3	Y	153	162 1		23
						1 4	168 9					
10	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	545 1	11719 3	Y	144	131 1		36
						288 4	158 9					
11	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	650 1	11338 3	Y	141	120 1		57
						169 4	155 9					
12	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	746 1	13787 3	Y	173	181 1		49
						3 4	190 9					
01	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	631 1	12742 3	Y	146	182 1		13
						133 4	161 9					
02	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	699 1	12823 3	Y	182	164 1		31
						29 4	200 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13180	- 13764
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16 1	494 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	15 1	443 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	510 N	350	-0-	-160	-0-	14 1	331 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	15 1	347 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	26 1	679 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	24 1	614 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

RISKEN, CARL F.		WELL #:		6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.16338	- 17088
09	50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	3446 1	45874 3	Y	934	1003 1		135
						4 4	1027 9					
10	47927 X	47927	-0-	-0-	-0-	3034 1	42901 3	Y	865	756 1		244
						1040 4	952 9					
11	43988 X	43988	-0-	-0-	-0-	3292 1	39035 3	Y	977	848 1		373
						586 4	1075 9					
12	43986 X	43986	-0-	-0-	-0-	3257 1	39631 3	Y	991	1082 1		282
						8 4	1090 9					
01	8649 X	6148	-0-	-2501	-0-	641 1	5315 3	Y	145	426 1		1
						32 4	160 9					
02	8091 X	727	-0-	-7364	-0-	36 1	670 3	Y	18	19 1		-0-
						1 4	20 9					

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	95 1	1997 3	Y	61	66	1	7	
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	67 9	1605 3	Y	44	39	1	12	
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	42 4	1656 3	Y	47	41	1	18	
12	3100 N	3323	-0-	223	223	95 1	3089 3	Y	60	60	1	18	
01	3100 N	3255	-0-	155	378	26 4	3018 3	Y	47	62	1	3	
02	2900 N	2978	-0-	78	456	1 4	2765 3	Y	51	44	1	10	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790
09	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	111 1	2317 3	Y	63	68	1	9	
10	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	69 9	2223 3	Y	58	58	1	9	
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	44 4	3243 3	Y	86	57	1	38	
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	187 1	3160 3	Y	91	100	1	29	
01	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	44 4	2711 3	Y	75	98	1	6	
02	3451 X	2167	-0-	-1284	-0-	171 1	1981 3	Y	66	61	1	11	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL	DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176
09	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	149 1	3111 3	Y	21	22	1	3	
10	3658 X	3378	-0-	-280	-0-	23 9	3133 3	Y	20	18	1	5	
11	3540 X	3144	-0-	-396	-0-	146 1	2913 3	Y	18	16	1	7	
12	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	77 4	3104 3	Y	21	22	1	6	
01	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	167 1	2629 3	Y	16	21	1	1	
02	3161 X	2993	-0-	-168	-0-	44 4	2810 3	Y	20	18	1	3	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.	13788 - 13800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.	15451 - 16426			
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	33 1	679 3	Y	-0-			-0-			
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	31 1	672 3	Y	-0-			-0-			
						17 4									
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	33 1	579 3	Y	-0-			-0-			
						9 4									
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 3	Y	-0-			-0-			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32 1	674 3	Y	-0-			-0-			
						7 4									
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	630 3	Y	-0-			-0-			
						2 4									

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13825 - 13890			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11754 - 11796			
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-			
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	61 1	1823 3	Y	380	380 1		-0-			
						197 4	418 9								
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-			
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-			
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	54 1	1120 3	Y	238	238 1		-0-			
						10 4	262 9								
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	150 1	2872 3	Y	430	430 1		-0-			
						3 4	473 9								

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16770 - 16830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11568 - 11659			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	123	-0-	-1179	-0-	3	1	97	3	Y	16	16	1			-0-
							5	4	18	9							
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	408	1	9167	3	Y	2758	2102	1			656
							47	4	3034	9							
02	2900	N	4509	-0-	1609	1609	149	1	3012	3	Y	1225	1881	1			-0-
							1348	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

09	15030	X	13231	-0-	-1799	-0-	749	1	11893	3	Y	451	476	1			68
							93	4	496	9							
10	15531	X	13098	-0-	-2433	-0-	689	1	11694	3	Y	394	373	1			89
							282	4	433	9							
11	14130	X	12543	-0-	-1587	-0-	788	1	11202	3	Y	352	296	1			145
							166	4	387	9							
12	14229	X	13511	-0-	-718	-0-	823	1	12265	3	Y	382	417	1			110
							3	4	420	9							
01	13702	X	11280	-0-	-2422	-0-	586	1	10212	3	Y	328	408	1			30
							121	4	361	9							
02	12789	X	11061	-0-	-1728	-0-	605	1	9980	3	Y	390	357	1			63
							47	4	429	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

09	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	305	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	294	3	Y	12	11	1			3
							7	4	13	9							
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	287	3	Y	12	10	1			5
							4	4	13	9							
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	16	20	1			1
							4	4	18	9							
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	19	17	1			3
							1	4	21	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
09	5790 X	4908	-0-	-882	-0-	217 1	4533 3	Y	144	149 1		21
						158 9						
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	199 1	4279 3	Y	127	116 1		32
						105 4	140 9					
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	237 1	4131 3	Y	124	106 1		50
						62 4	136 9					
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	230 1	4263 3	Y	135	145 1		40
						1 4	149 9					
01	4495 X	2643	-0-	-1852	-0-	121 1	2355 3	Y	122	156 1		6
						33 4	134 9					
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	212 1	3883 3	Y	223	191 1		38
						11 4	245 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
09	3720 X	205	-0-	-3515	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3246 3	106 4	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
11	3600 X	2432	-0-	-1168	-0-	2380 3	52 4	Y	-0-			-0-
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4287 3	1 4	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2966 3	30 4	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	3190 X	2075	-0-	-1115	-0-	2072 3	3 4	Y	-0-			-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 2	N	-0-	76 1		61
10	3100 N	5013	-0-	1913	1913	227 1	4786 2	N	-0-			61
11	2897 N	984	-0-	-1913	-0-	91 1	893 2	N	-0-			61
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	81 1	1295 2	N	-0-			61
01	1891 X	1118	-0-	-773	-0-	68 1	1050 2	N	-0-			61
*02	1769 X	1153	-0-	-616	-0-	60 1	1093 2	N	-0-			61

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.			260263													
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4096 - 4296					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-

EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
09	3170 X	3043	-0-	-127	-0-	412	1	2617	2	N	13	10	1	135
						14	9							
10	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	371	1	2342	2	N	7			142
						8	9							
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	419	1	2430	2	N	11	17	1	136
						12	9							
12	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	361	1	2372	2	N	6	3	1	139
						7	9							
01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	328	1	2468	2	N	10	12	1	137
						11	9							
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	359	1	2416	2	N	15	8	1	144
						17	9							

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1	168
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	205	2	6	9	N	5			173
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1	173
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			173
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1	173
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-	1	1	172

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN				WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7308 - 7324				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN				WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7122 - 7136				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7120 - 7152				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.				WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7202 - 7256				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252011	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7706 -	8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	7518 -	7538
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7497 -	7511
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WAGNER OIL COMPANY		891175		OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
VELA		WELL #:		1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 -	625
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9952 -	10089
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.//		28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10284 - 10410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		13

MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 8804 - 8809
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38

MILLER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	220262	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9876 - 10468
09	DLQ G-10	355	-0-	355	10424	355	2		Y	-0-	158
10	DLQ G-10	660	-0-	660	11084	660	2		Y	-0-	158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT	158
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT	158
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT	158
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT	158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)				28428 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9169 - 9206
09	0 N	410	-0-	410	-0-	410	2		Y	-0-	28
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	28

MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9080 - 9442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9282 - 9495
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	51

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
TEKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872																	
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671																	
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208																	

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700																	

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268																	

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533																	

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

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

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

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746													
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-		-0-	
10		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		-0-	
11		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		-0-	
12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-	
01		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-	
02		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-	

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671													
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048													
09		2104 N	147	-0-	-1957	-0-	147	2	Y	-0-		-0-	
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	Y	-0-		-0-	
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-		-0-	
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	Y	-0-		-0-	
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-		-0-	
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2	Y	-0-		-0-	

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410													
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2	N	-0-		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984								
DCR-TEINDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428				
09	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	35	1	12022	2	N	-0-	
10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	30	1	12953	2	N	-0-	
11	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	30	1	11839	2	N	-0-	
12	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	1	1	12022	2	N	-0-	
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	2	1	12460	2	N	-0-	
02	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564				
VELA		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 12		RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		//CONT.//		28991 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 280989	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9026	- 9034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L	RRCID -> 046645	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 10074	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)				28991 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL M-098041 / TR 52		WELL #:		6	RRCID -> 282671	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9482	- 9492		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)				28991 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9770	- 9980		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 U	RRCID -> 040070	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175760	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. 9964	- 10136		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475						
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID -> 187460	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10222	- 10234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221667	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9920	- 9956	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175248	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF.10126	- 10136	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10106	- 10134	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213638		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U		RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000				
								TOTAL DEPTH 13500				
								PERF.10038 - 10072				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000				
								TOTAL DEPTH 13500				
								PERF.10389 - 10452				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003				
								TOTAL DEPTH 10650				
								PERF.10436 - 10501				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6		RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005				
								TOTAL DEPTH 12516				
								PERF.11702 - 11709				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:		8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003				
								TOTAL DEPTH 10620				
								PERF.10438 - 10474				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004				
								TOTAL DEPTH 10600				
								PERF.10428 - 10468				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		//CONT.//		28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430 - 10460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)				29003 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4538 - 4800
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8682 - 9215
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	550	-0-	550	1009	550 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	184	-0-	184	1193	184 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	106	-0-	106	1299	106 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299		Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8772 - 9440
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15		Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7708 - 7756
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-15)			29010 728			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC			036587													
LOPEZ			WELL #: 6T			RRCID -> 207795			COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LOPEZ, G. G.			WELL #: 7			RRCID -> 183071			COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G. G.			WELL #: 12			RRCID -> 203751			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #: 15			RRCID -> 265437			COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOPEZ, GG			WELL #: 13			RRCID -> 289788			COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363													
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90C			RRCID -> 201082			COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

09	1080 N	250	-0-	-830	-0-	10	1	240	2	Y	-0-	23	1			-0-
10	1054 N	68	-0-	-986	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	31	-0-	-899	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	98	1	2405	2	Y	81	88	1			49
						89	9									
10	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-	49	1			-0-
11	2010 X	1941	-0-	-69	-0-	107	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	137	1	2205	2	Y	122	98	1			24
						134	9									
01	2666 X	1305	-0-	-1361	-0-	76	1	1145	2	Y	76	68	1			32
						84	9									
02	2494 X	2107	-0-	-387	-0-	126	1	1928	2	Y	48	62	1			18
						53	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

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

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 -	9122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 -	8908				
09	90	N	31	-0-	-59	-0-		1 1	30 2	Y		-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-		7 1	132 2	Y		-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	105 2	Y		-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-		2 2		Y		-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				Y		-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 -	8918				
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 -	8918				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y		NO RPT					57

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 -	8734				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 -	9042				
09	1020	N	727	-0-	-293	-0-		68 1	659 2	Y		-0-					-0-
10	775	N	234	-0-	-541	-0-		14 1	220 2	Y		-0-					-0-
11	630	N	76	-0-	-554	-0-		5 1	71 2	Y		-0-					-0-
12	744	N	31	-0-	-713	-0-		2 1	29 2	Y		-0-					-0-
01	248	N	33	-0-	-215	-0-		2 1	31 2	Y		-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-		3 1	48 2	Y		-0-					-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 -	8866				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.// 29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754								
LOPEZ		WELL #: 26														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023								
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141 B	141	141	2	Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	118	-0-	118 B	259	118	2	Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	309	50	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43 B	352	43	2	Y	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	352			Y	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				352												

WADI OPERATING, LLC		100779		RRCID -> 286571		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902								
LA RUCIA		WELL #: K 1														
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	686	2	18	9	Y	16					171
10	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1856	2	53	9	Y	48					219
11	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1457	2	56	9	Y	51					270
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268	2	67	9	Y	61					331
01	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2251	2	69	9	Y	63	142	1			252
*02	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1816	2	41	9	Y	37	25	1			264
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

LA RUCIA		WELL #: K 5		RRCID -> 286572		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	9	Y	4					105
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	105	2	28	9	Y	25					130
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1438	2	19	9	Y	17					147
12	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1379	2	29	9	Y	26					173
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	187	2	19	9	Y	17	38	1			152
02	899 N	391	-0-	-508 B	-0-	388	2	3	9	Y	3	155	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

ENCINITAS (V-21)		//CONT.//		29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9054	-	9210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #:		10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7352	-	7364
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9368	-	9378
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:	9T	RRCID -> 199621	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 9277	-	9451		
09	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	120	1	2967	2	Y	258	174	1	96
						284	9							
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3006	2	Y	327	294	1	129
						360	9							
11	3210 X	3129	-0-	-81	-0-	153	1	2622	2	Y	322	248	1	203
						354	9							
12	3472 X	2972	-0-	-500	-0-	158	1	2540	2	Y	249	363	1	89
						274	9							
01	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	163	1	2449	2	Y	233	217	1	105
						256	9							
02	3306 X	2754	-0-	-552	-0-	162	1	2485	2	Y	97	154	1	48
						107	9							

LOPEZ, G. G.				WELL #:	14	RRCID -> 203224	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8917	-	9388		
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	22	1	548	2	Y	13	20	1	11
						14	9							
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	11	1	-0-
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	30	1	507	2	Y	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	30	1	465	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	5	1	78	2	Y	-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364			
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	Y	257
						283	9				205
10	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	73	1	1441	2	Y	327
						360	9				306
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	322
						354	9				251
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	248
						273	9				365
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	90	1	1346	2	Y	233
						256	9				218
02	1885 N	1568	-0-	-317	-0-	90	1	1371	2	Y	97
						107	9				155

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064			
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	38	1	745	2	Y	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	40	1	599	2	Y	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064			
09	3000 N	2199	-0-	-801	290	86	1	2113	2	Y	-0-
10	2655 N	2365	-0-	-290	-0-	114	1	2251	2	Y	-0-
11	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-
12	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	140	1	2104	2	Y	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694			
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	2	Y	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	26	20 1 11
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	61	50 1 22
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	64	47 1 39
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	891	2	Y	49	71 1 17
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	54	1	755	2	Y	47	43 1 21
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	7	21 1 7
						8	9					

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA						
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076												
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
2 D OIL & GAS LLC				953828						
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	- 5550	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DE TREVINO, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAYNES - EAST				WELL #: 2	RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
GUTIERREZ, E.				WELL #: A 1	RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	- 10298	
09	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	2693 2	N	-0-	-0-	
10	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2779 2	N	-0-	-0-	
11	2580 X	2174	-0-	-406	-0-	2174 2	N	-0-	-0-	
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-	-0-	
01	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449 2	N	-0-	-0-	
02	2610 X	1739	-0-	-871	-0-	1739 2	N	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT				WELL #: B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2	N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TREVINO, E.		WELL #:	F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14904 - 14924	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
PALOMAS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6427 - 6540	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 219		WELL #:	1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:	1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

DE RUEDA, EULOGIO		WELL #:		2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF. N/A
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2004								

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2004								

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-	47
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	54 3	N	-0-	47
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 3	N	-0-	47
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	N	-0-	47
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-	47
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	4 1	41 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
09	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	705 1	6659 2	N	-0-	-0-
10	8277 X	7416	-0-	-861	-0-	687 1	6729 2	N	-0-	-0-
11	7980 X	7436	-0-	-544	-0-	695 1	6741 2	N	-0-	-0-
12	8215 X	6909	-0-	-1306	-0-	662 1	6247 2	N	-0-	-0-
01	8060 X	7736	-0-	-324	-0-	694 1	7042 2	N	-0-	-0-
02	7192 X	7118	-0-	-74	-0-	697 1	6421 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760	
09		3690 X	3214	-0-	-476	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
10		3813 X	3783	-0-	-30	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	471 1	N	-0-	3477 2	-0-
*12		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
01		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-		N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9463 - 9502	
DERLY		WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01		186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2	N	-0-		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
09		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
02		1189 N	1155	-0-	-34	-0-	1155 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DERLY		WELL #: 4		RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643			
09	1279	N	1279	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1291	-0-	-42	1291	2	N	-0-		-0-
11	1290	N	1076	-0-	-214	1076	2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1316	-0-	-17	1316	2	N	-0-		-0-
01	1302	N	995	-0-	-307	995	2	N	-0-		-0-
02	1044	N	813	-0-	-231	813	2	N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618			
09	958	N	958	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
09	3270	X	3160	-0-	-110	1022	1	2138	2	N	-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	1081	1	2546	2	N	-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	1100	1	2301	2	N	-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	1148	1	2611	2	N	-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	1207	1	2511	2	N	-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	1168	1	2683	2	N	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
09	3024	X	3024	-0-	-0-	978	1	2046	2	N	-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	919	1	2164	2	N	-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	900	1	1882	2	N	-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	852	1	1938	2	N	-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	793	1	1650	2	N	-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	832	1	1911	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		74
11	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		74
12	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		74
01	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		74
02	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
09	4867	X	4867	-0-	-0-	252	1	4615	2	N	-0-
10	4712	X	3833	-0-	-879	186	1	3647	2	N	-0-
11	4560	X	3110	-0-	-1450	158	1	2952	2	N	-0-
12	4898	X	3373	-0-	-1525	177	1	3196	2	N	-0-
01	4898	X	3676	-0-	-1222	190	1	3486	2	N	-0-
02	4582	X	4119	-0-	-463	213	1	3906	2	N	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
09	8790	X	8388	-0-	-402	434	1	7954	2	N	-0-
10	9316	X	9316	-0-	-0-	453	1	8863	2	N	-0-
11	8790	X	8760	-0-	-30	444	1	8316	2	N	-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	497	1	8965	2	N	-0-
01	9331	X	9155	-0-	-176	474	1	8681	2	N	-0-
02	8729	X	8339	-0-	-390	432	1	7907	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
09	840	N	830	-0-	-10	43	1	787	2	N	-0-
10	868	N	737	-0-	-131	36	1	701	2	N	-0-
11	840	N	789	-0-	-51	40	1	749	2	N	-0-
12	868	N	837	-0-	-31	44	1	793	2	N	-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	46	1	833	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
09	2493	N	2493	-0-	-0-	129	1	2364	2	N	-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	95	1	1861	2	N	-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	97	1	1809	2	N	-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	141	1	2552	2	N	-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	93	1	1703	2	N	-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
09	1110	N	1014	-0-	-96	1014	2		N	-0-	-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	1110	2		N	-0-	-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
01	1116	N	1005	-0-	-111	1005	2		N	-0-	-0-
02	1247	N	896	-0-	-351	896	2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-			37
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-			37
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	96	1	933	2	N	-0-			37
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	N	-0-			37
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	133	1	1345	2	N	-0-			37
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	2	N	-0-			37

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005					
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	N	-0-			-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	-0-			-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	101	1	1892	2	N	-0-			-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2340	2	N	-0-			-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	N	-0-			-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290					
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	199	1	3647	2	N	-0-			1
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	197	1	3855	2	N	-0-			1
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	195	1	3657	2	N	-0-			1
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	203	1	3662	2	N	-0-			1
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	153	1	2796	2	N	-0-			1
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138	1	2530	2	N	-0-			1

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994					
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			15
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			N	-0-			15
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			15
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-			15
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-			15
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			15

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135					
09	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	733	-0-	-2646	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	629	-0-	-2641	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	1930	-0-	-984	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
01	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890					
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	195	1	3572	2	N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	194	1	3796	2	N	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	186	1	3484	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3785	-0-	-121	-0-	199	1	3586	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	199	1	3636	2	N	-0-			-0-
02	3741 X	3637	-0-	-104	-0-	188	1	3449	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879					
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	815	2	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	874	2	N	-0-			-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	122	1	827	2	N	-0-			-0-
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	120	1	833	2	N	-0-			-0-
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	123	1	865	2	N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		8
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		8
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		8
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		8
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-		8
02	261 N	162	-0-	-99	-0-	162	2		N	-0-		8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
09	1050 N	824	-0-	-226	-0-	115	1	709	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	659	-0-	-426	-0-	93	1	566	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	129	1	827	2	N	-0-	-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	127	1	869	2	N	-0-	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	132	1	851	2	N	-0-	-0-
02	928 N	831	-0-	-97	-0-	127	1	704	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846
09	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	182	1	3674	2	N	-0-	-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	N	-0-	-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	183	1	3776	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	77	1	3257	2	N	-0-	-0-
02	3509 X	3240	-0-	-269	-0-	149	1	3091	2	N	-0-	-0-

JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		35
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		35
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	863	2	45	9	N	41	76
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	47	29
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		29
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	666	2	80	9	N	73	102

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2345	2		N	-0-		5
10	2852 N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2		N	-0-		5
11	2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	2		N	-0-		5
12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-		5
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-		5
02	2465 N	2074	-0-	-391	-0-	2074	2		N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #:		2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9002 - 9996
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	N	-0-	-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	N	-0-	-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-	-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	N	-0-	-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7551 - 10042
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753	2	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	2	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	N	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	102	1	698	2	N	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	89	1	573	2	N	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	102	1	567	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328 - 8388
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-		-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-		-0-
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-		-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-		-0-

RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801 - 10602
09	1380 N	973	-0-	-407	-0-	50	1	923	2	N	-0-	-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	N	-0-	-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	2	N	-0-	-0-
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	48	1	861	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	50	1	917	2	N	-0-	-0-
02	928 N	821	-0-	-107	-0-	43	1	778	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		2	RRCID ->	204137	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	8376 - 10506
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	77	1	472	2	N	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	89	1	540	2	N	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	511	2	N	-0-	-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	80	1	517	2	N	-0-	-0-
02	580 N	432	-0-	-148	-0-	66	1	366	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	310	1	2931	2	N	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	303	1	2965	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	298	1	2892	2	N	-0-	-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	323	1	3045	2	N	-0-	-0-
01	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	297	1	3012	2	N	-0-	-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	305	1	2811	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670
09	1290 N	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-	-0-
10	1023 N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-	-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	437	1	1544	2	N	2	21
						2	9					
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	451	1	1516	2	N	-0-	21
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-	21
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	407	1	1397	2	N	3	3
						3	9					
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	381	1	1124	2	N	-0-	3
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	364	1	1092	2	N	-0-	3

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598
09	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-	8
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-	8
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-	8
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-	8
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	8
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-	8

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-	-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-	-0-
11	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-	-0-
12	4371 X	4139	-0-	-232	-0-	4139	2			N	-0-	-0-
01	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4169	2			N	-0-	-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		RMT		//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
						//CONT.//	386310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

VELENO				WELL #:	6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 7875 - 8538
09	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743 2				N	-0-	-0-
10	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489 2				N	-0-	-0-
11	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230 2				N	-0-	-0-
12	1798 N	1203	-0-	-595	-0-	1203 2				N	-0-	-0-
01	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	1225 2				N	-0-	-0-
02	1189 N	1084	-0-	-105	-0-	1084 2				N	-0-	-0-

VELENO				WELL #:	6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 7875 - 8538
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	56 1	343 2			N	-0-	1
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67 1	405 2			N	-0-	1
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	67 1	425 2			N	-0-	1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53 1	362 2			N	-0-	1
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63 1	409 2			N	-0-	1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	99 1	547 2			N	-0-	1

BHCH				WELL #:	1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 7270 - 8992
09	870 N	670	-0-	-200	-0-	670 2				N	-0-	-0-
10	961 N	649	-0-	-312	-0-	649 2				N	-0-	-0-
11	930 N	546	-0-	-384	-0-	546 2				N	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-	-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2				N	-0-	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2				N	-0-	-0-

SINGER				WELL #:	1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 7905 - 10824
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	165 1	1560 2			N	-0-	-0-
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	162 1	1590 2			N	-0-	-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	159 1	1538 2			N	-0-	-0-
12	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	158 1	1488 2			N	-0-	-0-
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	157 1	1597 2			N	-0-	-0-
02	1653 N	1609	-0-	-44	-0-	158 1	1451 2			N	-0-	-0-

SNAVELY				WELL #:	1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 8937 - 11001
09	840 N	531	-0-	-309	-0-	27 1	504 2			N	-0-	17
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	29 1	573 2			N	-0-	17
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	30 1	560 2			N	-0-	17
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	532 2			N	-0-	17
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 2			N	-0-	17
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47 1	853 2			N	-0-	17

SNAVELY				WELL #:	2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9177 - 10980
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	135 1	2478 2			N	-0-	5
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	140 1	2743 2			N	-0-	5
11	3000 N	3062	-0-	62	62	155 1	2907 2			N	-0-	5
12	2898 N	2836	-0-	-62	-0-	149 1	2687 2			N	-0-	5
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	145 1	2664 2			N	-0-	5
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	131 1	2402 2			N	-0-	5

MENDOZA				WELL #:	5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8374 - 9948
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2				N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2				N	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2				N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-	-0-
02	290 N	198	-0-	-92	-0-	198 2				N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	N	-0-	4
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-	4
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-	4
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	N	-0-	4
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-	4
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1221	2	N	-0-	4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-	

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-	

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		7	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		7	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		7	
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	N	-0-	-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	127	1	2476	2	N	-0-	-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1970	2	N	-0-	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	107	1	1927	2	N	-0-	-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	N	-0-	-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-	
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-	
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-		-0-	
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-		-0-	
02	3103 X	3092	-0-	-11	-0-	3092	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2	Y	-0-			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			2
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	N	-0-			2
11	1170 N	417	-0-	-753	-0-	417	2	N	-0-			2
12	1209 N	307	-0-	-902	-0-	307	2	N	-0-			2
01	1116 N	368	-0-	-748	-0-	368	2	N	-0-			2
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	289	2	N	-0-			2

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233	2	N	-0-			1
10	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2	N	-0-			1
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-			1
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			1
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-			1
02	3451 X	2942	-0-	-509	-0-	2942	2	N	-0-			1

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			4
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			4
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			4
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			4
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-			4
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-			4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
09	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2	N	-0-			5
10	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2	N	-0-			5
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			5
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			5
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			5
02	1247 N	1123	-0-	-124	-0-	1123	2	N	-0-			5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51 1	601 2	N	-0-	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40 1	457 2	N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45 1	519 2	N	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50 1	590 2	N	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	546 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841		
09	3390 X	2988	-0-	-402	-0-	419 1	2569 2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3200	-0-	-303	-0-	452 1	2748 2	N	-0-	-0-
11	3360 X	3311	-0-	-49	-0-	448 1	2863 2	N	-0-	-0-
12	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	419 1	2861 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	428 1	2760 2	N	-0-	-0-
02	3190 X	2837	-0-	-353	-0-	433 1	2404 2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645		
09	600 N	416	-0-	-184	-0-	40 1	376 2	N	-0-	-0-
10	589 N	419	-0-	-170	-0-	39 1	380 2	N	-0-	-0-
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	34 1	325 2	N	-0-	-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	36 1	336 2	N	-0-	-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	34 1	341 2	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 1	319 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506		
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	21 1	193 2	N	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	22 1	208 2	N	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	21 1	195 2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 2	N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23 1	215 2	N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352		
09	4050 X	3881	-0-	-169	-0-	3881 2		N	-0-	-0-
10	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	4077 2		N	-0-	-0-
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852 2		N	-0-	-0-
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-	-0-
01	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046 2		N	-0-	-0-
02	3828 X	3741	-0-	-87	-0-	3741 2		N	-0-	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303		
09	2190 N	1867	-0-	-323	-0-	97 1	1770 2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	107 1	2094 2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1994	-0-	-136	-0-	101 1	1893 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	100 1	1806 2	N	-0-	-0-
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	107 1	1950 2	N	-0-	-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	99 1	1820 2	N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-				-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-				-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-				-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-				-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-				-0-
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	395 2			N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258							
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042 2			N	-0-				-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932 2			N	-0-				-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-				-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2			N	-0-				-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924 2			N	-0-				-0-
02	928	N	826	-0-	-102	-0-	826 2			N	-0-				-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430							
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	337 1	2070 2		N	-0-				-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	272 1	1652 2		N	-0-				-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	278 1	1776 2		N	-0-				-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	327 1	2235 2		N	-0-				-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	378 1	2436 2		N	-0-				-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	284 1	1577 2		N	-0-				-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF. 10088 - 10118							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10506 - 10526							
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	888 2			Y	-0-				-0-
10	1395	N	822	-0-	-573	-0-	822 2			Y	-0-				-0-
11	1110	N	576	-0-	-534	-0-	576 2			Y	-0-				-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	661 2			Y	-0-				-0-
01	837	N	540	-0-	-297	-0-	540 2			Y	-0-				-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			Y	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		1088		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		1088		//CONT.// 386310												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1385	-0-	-205	-0-		72 1	1313	2	N	-0-				-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		82 1	1606	2	N	-0-				-0-
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-		76 1	1424	2	N	-0-				-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		76 1	1371	2	N	-0-				-0-
01	1674	N	1429	-0-	-245	-0-		74 1	1355	2	N	-0-				-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		75 1	1377	2	N	-0-				-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144						
09	780	N	492	-0-	-288	-0-		69 1	423	2	N	-0-				-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		165 1	1005	2	N	-0-				-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-		128 1	817	2	N	-0-				-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-		82 1	557	2	N	-0-				-0-
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-		91 1	587	2	N	-0-				-0-
02	928	N	531	-0-	-397	-0-		81 1	450	2	N	-0-				-0-

RMT				WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414						
09	1530	N	1038	-0-	-492	-0-		1038 2			N	-0-				-0-
10	1581	N	970	-0-	-611	-0-		970 2			N	-0-				-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-		904 2			N	-0-				-0-
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-		895 2			N	-0-				-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-		837 2			N	-0-				-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-		884 2			N	-0-				-0-

VASQUEZ ROMERO J				WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228						
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 2			N	-0-				3
10	992	N	961	-0-	-31	-0-		961 2			N	-0-				3
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-		972 2			N	-0-				3
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-		921 2			N	-0-				3
01	961	N	925	-0-	-36	-0-		925 2			N	-0-				3
02	928	N	763	-0-	-165	-0-		763 2			N	-0-				3

VIELMANN				WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417						
09	120	N	104	-0-	-16	-0-		22 1	79	2	N	3				21
								3 9								
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-		17 1	57	2	N	-0-				21
11	120	N	74	-0-	-46	-0-		17 1	57	2	N	-0-				21
12	124	N	59	-0-	-65	-0-		13 1	43	2	N	3	22 1			2
								3 9								
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-		19 1	55	2	N	-0-				2
02	58	N	44	-0-	-14	-0-		11 1	33	2	N	-0-				2

RAMON				WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006						
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		114 1	1060	2	N	-0-				14
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		173 1	1651	2	N	-0-				14
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		162 1	1464	2	N	21				35
								23 9								
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		150 1	1431	2	N	-0-				35
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-		118 1	1086	2	N	-0-				35
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		136 1	1287	2	N	-0-				35

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	356 1	3314 2	N	35	158 1	44
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	340 1	3244 2	N	-0-		44
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	355 1	3219 2	N	11		55
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	360 1	3435 2	N	39	45 1	49
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	336 1	3073 2	N	-0-		49
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	332 1	3152 2	N	39		88
						43 9					

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610		
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
10	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
12	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
02	1914 N	1898	-0-	-16	-0-	1898 2		N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326		
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		31
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-		31
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		31
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		31
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		31
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596		
09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	316 1	1938 2	N	-0-		1
10	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	306 1	1857 2	N	-0-		1
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	333 1	2125 2	N	-0-		1
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	306 1	2086 2	N	-0-		1
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	314 1	2022 2	N	-0-		1
02	2378 N	1966	-0-	-412	-0-	300 1	1666 2	N	-0-		1

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622		
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	473 1	4468 2	N	-0-		-0-
10	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	466 1	4567 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	448 1	4349 2	N	-0-		-0-
12	5177 X	4243	-0-	-934	-0-	407 1	3836 2	N	-0-		-0-
01	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	432 1	4382 2	N	-0-		-0-
02	4785 X	4424	-0-	-361	-0-	433 1	3991 2	N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502		
09	3540 X	2577	-0-	-963	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
10	3658 X	3156	-0-	-502	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	2768	-0-	-592	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
12	3348 X	2295	-0-	-1053	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
02	2958 X	2639	-0-	-319	-0-	2639 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-		-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2		N	-0-		-0-
01	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
02	3306 X	2717	-0-	-589	-0-	2717	2		N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228	2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340
09	3060 X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2		N	-0-		-0-
11	3210 X	2264	-0-	-946	-0-	2264	2		N	-0-		-0-
12	3317 X	2376	-0-	-941	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
01	3317 X	2409	-0-	-908	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
02	2436 X	2159	-0-	-277	-0-	2159	2		N	-0-		-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		5
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	527	2	1 9	N	-0-		6
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2		N	-0-		6
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-		6
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		6
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		6

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	14	1	130 2	N	-0-		-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	10	1	99 2	N	-0-		-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56 2	N	-0-		-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45 2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108 2	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155 2	N	-0-		-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127 2	N	-0-		-0-
10	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22 2	N	-0-		-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	36	1	229 2	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365 2	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144 2	N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	N	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	2	N	-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
09	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2		N	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	704	2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	15	1	141	2	N	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	6
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	6
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	6
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	6
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	6
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	8	1	75	2	N	6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	64 1	601 2	N	-0-		3
10		713 N	671	-0-	-42	-0-	62 1	609 2	N	-0-		3
11		690 N	644	-0-	-46	-0-	60 1	577 2	N	6		9
							7 9					
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	62 1	585 2	N	-0-		9
01		682 N	641	-0-	-41	-0-	58 1	583 2	N	-0-		9
02		609 N	593	-0-	-16	-0-	58 1	535 2	N	-0-		9

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082
09		2040 N	1822	-0-	-218	-0-	177 1	1645 2	N	-0-		-0-
10		2232 N	2075	-0-	-157	-0-	197 1	1878 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1909	-0-	-11	-0-	190 1	1719 2	N	-0-		-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	208 1	1982 2	N	-0-		-0-
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	207 1	1893 2	N	-0-		-0-
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	183 1	1743 2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728
09		5670 X	4747	-0-	-923	-0-	665 1	4082 2	N	-0-		-0-
10		5859 X	4566	-0-	-1293	-0-	645 1	3921 2	N	-0-		-0-
11		5580 X	4697	-0-	-883	-0-	636 1	4061 2	N	-0-		-0-
12		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	738 1	5035 2	N	-0-		-0-
01		5766 X	5161	-0-	-605	-0-	693 1	4468 2	N	-0-		-0-
02		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	726 1	4032 2	N	-0-		-0-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004
09		1890 N	1555	-0-	-335	-0-	343 1	1211 2	N	1		19
							1 9					
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	307 1	1032 2	N	-0-		19
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	429 1	1441 2	N	-0-		19
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	426 1	1463 2	N	3	22 1	-0-
							3 9					
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	398 1	1176 2	N	-0-		-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	486 1	1458 2	N	-0-		-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	120 2		Y	-0-		-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003
09		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	331 1	2262 2	N	-0-		5
10		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	373 1	2627 2	N	-0-		5
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	360 1	2448 2	N	-0-		5
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	339 1	2354 2	N	-0-		5
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	356 1	2507 2	N	-0-		5
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	363 1	2253 2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2			N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296		
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	53 1	364 2		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	60 1	420 2		N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	51 1	350 2		N	-0-			-0-
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	52 1	364 2		N	-0-			-0-
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	52 1	364 2		N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082		
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	259 1	1769 2		N	-0-			-0-
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	234 1	1650 2		N	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	236 1	1602 2		N	-0-			-0-
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	292 1	2023 2		N	-0-			-0-
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	268 1	1885 2		N	-0-			-0-
02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	279 1	1733 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072		
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	14 1	94 2		N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	18 1	126 2		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	19 1	130 2		N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 2		N	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	19 1	133 2		N	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	19 1	117 2		N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435		
09		3390 X	2559	-0-	-831	-0-	245 1	2314 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	291 1	2850 2		N	-0-			-0-
11		3360 X	3285	-0-	-75	-0-	306 1	2972 2		N	6			6
							7 9							
12		3348 X	3020	-0-	-328	-0-	289 1	2731 2		N	-0-			6
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	312 1	3159 2		N	-0-			6
02		3190 X	3027	-0-	-163	-0-	297 1	2730 2		N	-0-			6

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542		
09		3990 X	3402	-0-	-588	-0-	3402 2			N	-0-			-0-
10		4123 X	3919	-0-	-204	-0-	3919 2			N	-0-			-0-
11		3990 X	3633	-0-	-357	-0-	3633 2			N	-0-			-0-
12		3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552 2			N	-0-			-0-
01		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	3769 2			N	-0-			-0-
02		3654 X	3338	-0-	-316	-0-	3338 2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	340	2	N	-0-		4
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	347	2	N	-0-		4
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	-0-		35	1	338	2	N	-0-		4
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	366	2	N	-0-		4
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	382	2	N	-0-		4
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	386	2	N	-0-		4

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108							
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1129	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1059	2	N	-0-		-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1097	2	N	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	978	2	N	-0-		-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1116	2	N	-0-		-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1111	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144							
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-		69	1	244	2	N	2		24
								2	9						
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	293	2	N	-0-		24
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	269	2	N	-0-		24
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-		68	1	234	2	N	3	21 1	6
								3	9						
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-		74	1	220	2	N	-0-		6
02	348 N	241	-0-	-107	-0-	-0-		60	1	181	2	N	-0-		6

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143							
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	349	2	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	336	2	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	390	2	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	319	2	N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	338	2	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	307	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726							
09	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	-0-		508	1	4801	2	N	-0-		-0-
10	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	-0-		513	1	5027	2	N	-0-		-0-
11	5520 X	5511	-0-	-9	-0-	-0-		515	1	4996	2	N	-0-		-0-
12	5704 X	5395	-0-	-309	-0-	-0-		517	1	4878	2	N	-0-		-0-
01	5549 X	5507	-0-	-42	-0-	-0-		494	1	5013	2	N	-0-		-0-
02	5336 X	5025	-0-	-311	-0-	-0-		492	1	4533	2	N	-0-		-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I/L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-			4
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-			4
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	670	2	N	6			10
							7	9							
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-			10
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	N	-0-			10
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	N	-0-			10

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-			-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	-0-	19	1	134	2	N	-0-			-0-
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-			-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	-0-	21	1	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

09	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	-0-	219	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	-0-	231	1	2840	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	-0-	229	1	2612	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	-0-	237	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	-0-	218	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-			-0-

 RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

09	660 N	588	-0-	-72	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	45	9	N	41			41

 BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-			-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-			-0-
11	360 N	90	-0-	-270	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-			-0-
12	372 N	92	-0-	-280	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

09	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	1334 N	1139	-0-	-195	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-	-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-	-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-	-0-	
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2		Y	-0-	-0-	
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		Y	-0-	-0-	
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	676	2		Y	-0-	-0-	

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258	
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	47	1	320	2	N	-0-	
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	37	1	263	2	N	-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	N	-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	N	-0-	
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	47	1	290	2	N	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800	
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	547	1	3359	2	N	-0-	
10	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	520	1	3156	2	N	-0-	
11	4230 X	3631	-0-	-599	-0-	491	1	3140	2	N	-0-	
12	4371 X	3662	-0-	-709	-0-	468	1	3194	2	N	-0-	
01	4371 X	3504	-0-	-867	-0-	471	1	3033	2	N	-0-	
02	3770 X	3150	-0-	-620	-0-	481	1	2669	2	N	-0-	

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	180	1	1700	2	N	-0-					12
10	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	175	1	1716	2	N	41					53
						45	9									
11	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					53
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	172	1	1619	2	N	-0-					53
01	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	167	1	1695	2	N	-0-					53
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	171	1	1575	2	N	-0-					53

 ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	255	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	264	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	282	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	249	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	231	1	1281	2	N	-0-					-0-

 VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

09	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	348 N	292	-0-	-56	-0-	292	2			N	-0-					-0-

 ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

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

 LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

 VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

09	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					99
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					99
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					99
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					99

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	96 1	911 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	92 1	905 2	N	-0-	-0-
11	990 N	947	-0-	-43	-0-	88 1	859 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	99 1	938 2	N	-0-	-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	86 1	869 2	N	-0-	-0-
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	88 1	807 2	N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	118 1	2156 2	N	-0-	16
10	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	116 1	2267 2	N	35	51
						39 9				
11	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	116 1	2181 2	N	-0-	51
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	121 1	2189 2	N	-0-	51
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	133 1	2429 2	N	-0-	51
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	121 1	2216 2	N	-0-	51

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	8 1	76 2	N	-0-	-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	10 1	91 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	20
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	20
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520 2		N	-0-	20
12	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492 2		N	-0-	20
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	20
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	1448 2		N	-0-	20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-	-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
02	377 N	274	-0-	-103	-0-	274 2		N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		N	-0-	-0-
12	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 2		N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474			
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1238	-0-	-322	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184			
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		27
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-		27
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		27
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		27
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-		27
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		27

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		18

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880			
09	3060 X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2	Y	-0-		-0-
10	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2	Y	-0-		-0-
11	3120 X	2346	-0-	-774	-0-	2346	2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2	Y	-0-		-0-
01	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2238	-0-	-227	-0-	2238	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633			
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	193	1	2351	2	Y	-0-
10	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	188	1	2309	2	Y	-0-
11	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	Y	-0-
12	2883 X	2455	-0-	-428	-0-	196	1	2259	2	Y	-0-
01	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	190	1	2278	2	Y	-0-
02	2465 X	2267	-0-	-198	-0-	176	1	2091	2	Y	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8780 - 10554			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	177	-0-	-333	-0-		177 2		N	-0-			4
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-			4
11	390 N	295	-0-	-95	-0-		295 2		N	-0-			4
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2		N	-0-			4
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-			4
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			4

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF. 9779 - 11540			
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		259 1	2422 2	N	-0-			-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		267 1	2267 2	N	-0-			-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		258 1	2101 2	N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		216 1	1979 2	N	-0-			-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		233 1	2045 2	N	-0-			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		162 1	1415 2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 8796 - 8816			
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-		72 1	491 2	N	-0-			23
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-		53 1	376 2	N	-0-			23
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-		53 1	358 2	N	-0-			23
12	403 N	352	-0-	-51	-0-		44 1	308 2	N	-0-			23
01	403 N	360	-0-	-43	-0-		45 1	315 2	N	-0-			23
02	377 N	355	-0-	-22	-0-		49 1	306 2	N	-0-			23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7965 - 8220			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7400 - 9584			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7776 - 10096			
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-			11
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			11
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			11
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-			11
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		N	-0-			11
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-			11

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9954 - 10024			
09	4380 X	3465	-0-	-915	-0-		3465 2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3608	-0-	-1011	-0-		3608 2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3737	-0-	-733	-0-		3737 2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	3753	-0-	-866	-0-		3753 2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-		3479 2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	3516	-0-	-109	-0-		3516 2		Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7080 X	6879	-0-	-201	-0-	356 1	6523 2	N	-0-	5
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	357 1	6981 2	N	-0-	5
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	360 1	6740 2	N	-0-	5
12	7223 X	6147	-0-	-1076	-0-	323 1	5824 2	N	-0-	5
01	7316 X	4210	-0-	-3106	-0-	218 1	3992 2	N	-0-	5
02	6844 X	3625	-0-	-3219	-0-	188 1	3437 2	N	-0-	5

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900		
09	3120 X	2461	-0-	-659	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-
10	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	2590 2		Y	-0-	-0-
11	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	2487 2		Y	-0-	-0-
12	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520 2		Y	-0-	-0-
01	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2250 2		Y	-0-	-0-
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43 2		Y	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180		
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-	3
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	3
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	3
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-	3
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-	3
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651		
09	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2755 2	2 9	Y	2	22
10	3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2954 2	2 9	Y	2	24
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2945 2	10 9	Y	9	33
12	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	2842 2		Y	-0-	33
01	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	2877 2	1 9	Y	1	11
02	2871 X	2618	-0-	-253	-0-	2618 2		Y	-0-	11

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	305 1	5589 2	N	-0-	-0-
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	295 1	5772 2	N	-0-	-0-
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	312 1	5850 2	N	-0-	-0-
12	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	322 1	5806 2	N	-0-	-0-
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	306 1	5603 2	N	-0-	-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	287 1	5246 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	20	1	138	2	N	-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	21	1	145	2	N	-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	15	1	102	2	N	-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	12	1	86	2	N	-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	8	1	60	2	N	-0-
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	8	1	52	2	N	-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114			
09	2640 N	2559	-0-	-81	-0-	132	1	2427	2	N	5
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	2	N	5
11	2280 N	2027	-0-	-253	-0-	103	1	1924	2	N	5
12	2635 N	2339	-0-	-296	-0-	123	1	2216	2	N	5
01	2635 N	2366	-0-	-269	-0-	123	1	2243	2	N	5
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	121	1	2221	2	N	5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116			
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2		N	-0-	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-	-0-
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		N	-0-	-0-
01	651 N	478	-0-	-173	-0-	478	2		N	-0-	-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510	2		N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
09	9180 X	7422	-0-	-1758	-0-	949	1	6473	2	N	8
10	9486 X	7544	-0-	-1942	-0-	937	1	6607	2	N	8
11	9180 X	7710	-0-	-1470	-0-	989	1	6721	2	N	8
12	8060 X	8033	-0-	-27	-0-	1012	1	7021	2	N	8
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	997	1	7024	2	N	8
02	7453 X	7385	-0-	-68	-0-	1025	1	6360	2	N	8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	3
10	899 N	494	-0-	-405	-0-	494	2		N	-0-	3
11	690 N	328	-0-	-362	-0-	328	2		N	-0-	3
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	3
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	3
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
09	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1472	2	1	9	Y	18
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	Y	19
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	24
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	24
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1668	2	1	9	Y	11
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	1517	2			Y	11

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
09	2070 N	1598	-0-	-472	-0-	204	1	1394	2	N	22
10	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	205	1	1448	2	N	22
11	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	197	1	1336	2	N	22
12	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	191	1	1328	2	N	22
01	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	188	1	1324	2	N	22
02	1479 N	1464	-0-	-15	-0-	203	1	1261	2	N	22

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-		2
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-		2
11	750 N	712	-0-	-38	-0-		712 2		N	-0-		2
12	744 N	649	-0-	-95	-0-		649 2		N	-0-		2
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		N	-0-		2
02	696 N	614	-0-	-82	-0-		614 2		N	-0-		2

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-		23
10	372 N	324	-0-	-48	-0-		324 2		N	-0-		23
11	360 N	329	-0-	-31	-0-		329 2		N	-0-		23
12	341 N	309	-0-	-32	-0-		309 2		N	-0-		23
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-		23
02	319 N	309	-0-	-10	-0-		309 2		N	-0-		23

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-		34 1	614 2	N	-0-		14
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-		33 1	638 2	N	-0-		14
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		128 1	2388 2	N	-0-		14
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		79 1	1419 2	N	-0-		14
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		77 1	1413 2	N	-0-		14
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		61 1	1125 2	N	-0-		14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916				
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-		65 1	1187 2	N	-0-		6
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		73 1	1424 2	N	-0-		6
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		80 1	1495 2	N	-0-		6
12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-		67 1	1204 2	N	-0-		6
01	1488 N	1321	-0-	-167	-0-		68 1	1253 2	N	-0-		6
02	1537 N	1249	-0-	-288	-0-		65 1	1184 2	N	-0-		6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944				
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-		97 1	659 2	N	-0-		-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-		123 1	869 2	N	-0-		-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		164 1	1117 2	N	-0-		-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		151 1	1046 2	N	-0-		-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		129 1	907 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	390	-0-	-857	-0-		54 1	336 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286				
09	420 N	320	-0-	-100	-0-		41 1	279 2	N	-0-		-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-		45 1	316 2	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		49 1	334 2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		52 1	358 2	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		54 1	382 2	N	-0-		-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-		51 1	318 2	N	-0-		-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	-0-	854	2		N	-0-				4
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	789	2		N	-0-				4
11	870 N	716	-0-	-154	-0-	-0-	716	2		N	-0-				4
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	-0-	736	2		N	-0-				4
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	766	2		N	-0-				4
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				4

3J ZAPATA RANCHES				WELL #:	1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052		
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-			-0-
10	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	89	1	561	2	N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	688	2	N	-0-			-0-
12	868 N	753	-0-	-115	-0-	-0-	111	1	642	2	N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	801	2	N	-0-			-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	-0-	78	1	675	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES				WELL #:	4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-				-0-
10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-				-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-				-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-				-0-
01	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-				-0-
02	1421 N	1332	-0-	-89	-0-	-0-	1332	2		Y	-0-				-0-

BRAVO G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216		
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #:	5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208		
09	3600 X	3177	-0-	-423	-0-	-0-	241	1	2936	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	-0-	221	1	2720	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3071	-0-	-259	-0-	-0-	247	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	-0-	242	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3038	-0-	-248	-0-	-0-	234	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	3074 X	2683	-0-	-391	-0-	-0-	208	1	2475	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ				WELL #:	1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594		
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392			
09	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	116	1	1414	2	Y	-0-			-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-			-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	203	1	2319	2	Y	-0-			-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	168	1	1944	2	Y	-0-			-0-
01	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	133	1	1597	2	Y	-0-			-0-
02	2001	N	1443	-0-	-558	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU				WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986			
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440			
09	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	180	1	2192	2	N	-0-			15
10	3100	X	2384	-0-	-716	-0-	179	1	2205	2	N	-0-			15
11	3000	X	2125	-0-	-875	-0-	171	1	1954	2	N	-0-			15
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	190	1	2193	2	N	-0-			15
01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-			15
02	2291	X	2161	-0-	-130	-0-	168	1	1993	2	N	-0-			15

VILLARREAL				WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL				WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667			
09	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	325	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	348	1	4286	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	352	1	4025	2	N	-0-			-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	367	1	4246	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	342	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	4024	-0-	-297	-0-	313	1	3711	2	N	-0-			-0-

VOLPE				WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 11880			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	89	1	1669	2	Y	-0-
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-
01		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-
02		1711 N	1657	-0-	-54	-0-	86	1	1571	2	Y	-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185												
09		240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128	2			Y	-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749												
09		6300 X	5083	-0-	-1217	-0-	386	1	4697	2	Y	-0-
10		7254 X	5993	-0-	-1261	-0-	450	1	5543	2	Y	-0-
11		7020 X	5794	-0-	-1226	-0-	467	1	5327	2	Y	-0-
12		7254 X	5189	-0-	-2065	-0-	413	1	4776	2	Y	-0-
01		5983 X	5454	-0-	-529	-0-	421	1	5033	2	Y	-0-
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	453	1	5373	2	Y	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294												
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	2	N	-0-
10		1953 N	1929	-0-	-24	-0-	127	1	1802	2	N	-0-
11		1890 N	1624	-0-	-266	-0-	121	1	1503	2	N	-0-
12		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	125	1	1604	2	N	-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	137	1	1864	2	N	-0-
*02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1816	2	N	-0-
							1	9				5

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794												
09		7770 X	7728	-0-	-42	-0-	587	1	7141	2	Y	-0-
10		8339 X	8214	-0-	-125	-0-	617	1	7597	2	Y	-0-
11		8190 X	7620	-0-	-570	-0-	614	1	7006	2	Y	-0-
12		8463 X	7801	-0-	-662	-0-	621	1	7180	2	Y	-0-
01		8463 X	7941	-0-	-522	-0-	612	1	7329	2	Y	-0-
02		7685 X	7144	-0-	-541	-0-	555	1	6589	2	Y	-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689												
09		19920 X	19438	-0-	-482	-0-	1477	1	17961	2	Y	-0-
10		20460 X	19729	-0-	-731	-0-	1483	1	18246	2	Y	-0-
11		19800 X	19083	-0-	-717	-0-	1537	1	17546	2	Y	-0-
12		20305 X	19568	-0-	-737	-0-	1557	1	18011	2	Y	-0-
01		20305 X	19410	-0-	-895	-0-	1497	1	17913	2	Y	-0-
02		18792 X	18003	-0-	-789	-0-	1398	1	16605	2	Y	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259316	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6516 - 6608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	261691	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9770 - 10126	
09	1110	N	717	-0-	-393	-0-	55	1	662	2	N	-0-	-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	68	1	840	2	N	-0-	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-	-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	58	1	667	2	N	-0-	-0-
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	52	1	618	2	N	-0-	-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9656 - 9802	
09	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	291	1	3544	2	N	-0-	-0-
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	283	1	3479	2	N	-0-	-0-
11	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	291	1	3320	2	N	-0-	-0-
12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	309	1	3579	2	N	-0-	-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	288	1	3448	2	N	-0-	-0-
02	3712	X	3460	-0-	-252	-0-	269	1	3191	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9683 - 9896	
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	82	1	996	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	72	1	894	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	83	1	949	2	N	-0-	-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	N	-0-	-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	N	-0-	-0-
02	986	N	977	-0-	-9	-0-	76	1	901	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778	
09	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	296	1	3599	2	N	-0-	9
10	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	309	1	3802	2	N	-0-	9
11	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	325	1	3707	2	N	-0-	9
12	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	321	1	3710	2	N	-0-	9
01	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	309	1	3702	2	N	-0-	9
02	3886	X	3750	-0-	-136	-0-	291	1	3459	2	N	-0-	9

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
09	5370	X	1505	-0-	-3865	-0-	300	1	1205	2	Y	-0-	-0-
10	5549	X	1120	-0-	-4429	-0-	204	1	916	2	Y	-0-	-0-
11	5370	X	568	-0-	-4802	-0-	108	1	460	2	Y	-0-	-0-
12	5549	X	568	-0-	-4981	-0-	139	1	429	2	Y	-0-	-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1650 N	738	-0-	-912	-0-	147 1	591 2	Y	-0-		1
10		1302 N	675	-0-	-627	-0-	123 1	552 2	Y	-0-		1
11		840 N	640	-0-	-200	-0-	122 1	518 2	Y	-0-		1
12		775 N	454	-0-	-321	-0-	111 1	343 2	Y	-0-		1
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		1
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT		1

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177
09		1830 N	1204	-0-	-626	-0-	1204 2		N	-0-		36
10		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523 2		N	-0-		36
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		36
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		36
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		36
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-			N	NO RPT		36

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
09		3540 X	1341	-0-	-2199	-0-	95 1	1246 2	N	-0-		162
10		3658 X	732	-0-	-2926	-0-	63 1	669 2	N	-0-		162
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	187 1	5503 2	N	-0-		162
12		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	308 1	14122 2	N	14	1 8	175
01		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	15 9					175
02		1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-	259 1	11740 2	N	NO RPT		175

ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006
09		1890 N	1305	-0-	-585	-0-	92 1	1213 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	678	-0-	-903	-0-	58 1	620 2	N	-0-		-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	60 1	1774 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		3100 N	3328	-0-	228	228	72 1	3256 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012
09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	321 1	3519 2	N	-0-		24
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	319 1	2975 2	N	-0-		24
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	269 1	3568 2	N	-0-		24
12		4278 X	3514	-0-	-764	-0-	277 1	3236 2	N	1	1 8	24
01		4278 X	4011	-0-	-267	-0-	1 9					24
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-	275 1	3736 2	N	NO RPT		24

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	674 2	N	-0-		-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	727 2	N	-0-		-0-
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	66 1	892 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6604	- 7742	
09	542	N	542	-0-	-0-	53 1	489 2	N	-0-	-0-
10	465	N	377	-0-	-88	40 1	337 2	N	-0-	-0-
11	480	N	308	-0-	-172	25 1	283 2	N	-0-	-0-
12	558	N	371	-0-	-187	31 1	340 2	N	-0-	-0-
01	372	N	353	-0-	-19	40 1	313 2	N	-0-	-0-
02	290	N	286	-0-	-4	20 1	266 2	N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528						
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618	
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	6262	X	-0-	-0-	-6262			N	-0-	80
11	6060	X	-0-	-0-	-6060			N	-0-	80
12	3162	X	-0-	-0-	-3162			N	-0-	80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	80

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679		N	NO RPT	-0-

URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648		N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) VANTAGE OPERATING, LLC VELENO RANCH		//CONT.//	29801 253 882608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA									
		WELL #:	2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754							
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
12		2294 N	1900	-0-	-394	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
01		2294 N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
02		1885 N	1772	-0-	-113	-0-	1772	2			N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775							
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02		406 N	348	-0-	-58	-0-	348	2			N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 205381	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8898	- 9831							
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10		527 N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02		725 N	361	-0-	-364	-0-	361	2			N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 207276	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9950	- 10010							
09		2270 N	1743	-0-	-527	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02		2175 N	1850	-0-	-325	-0-	1850	2			N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:	6	RRCID -> 212813	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8656	- 9722							
09		3840 X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
10		3968 X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
02		3828 X	3370	-0-	-458	-0-	3370	2			N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 213830	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9870	- 9898							
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
01		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
02		1653 N	1366	-0-	-287	-0-	1366	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608										
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	N	-0-		-0-	
02		551 N	525	-0-	-26	-0-	525 2	N	-0-		-0-	

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		2	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		6360 X	4249	-0-	-2111	-0-	849 1	Y	10		133	
							11 9					
10		6634 X	6067	-0-	-567	-0-	418 1	Y	109	97 1	145	
							120 9					
11		6420 X	2466	-0-	-3954	-0-	231 1	Y	35	115 1	65	
							39 9					
12		6634 X	4301	-0-	-2333	-0-	4264 2	Y	34		99	
01		6417 X	4296	-0-	-2121	-0-	1415 1	Y	28		127	
							31 9					
*02		5684 X	4977	-0-	-707	-0-	776 1	Y	45		172	
							50 9					

FALCON		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		789662										
		WELL #:		2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		720 N	569	-0-	-151	-0-	112 1	Y	9		114	
							10 9					
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	98	87 1	125	
							108 9					
11		960 N	631	-0-	-329	-0-	58 1	Y	21	69 1	77	
							23 9					
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	803 2	Y	31		108	
01		1023 N	831	-0-	-192	-0-	266 1	Y	25		133	
							28 9					
*02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	40		173	
							44 9					

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608		
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866			
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	N	-0-			-0-	
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49 1	206 2	N	-0-			-0-	
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	40 1	198 2	N	-0-			-0-	
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	56 1	153 2	N	-0-			-0-	
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	64 1	171 2	N	1			1	
*02	232	N	165	-0-	-67	-0-	1 9 37 1	128 2	N	-0-	1 6			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
VISION OIL AND GAS LLC 886198																
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				5
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-				8
10	14B2	EXT	478	-0-	478	632	478	2			N	-0-				8
11	14B2	EXT	474	-0-	474	1106	474	2			N	-0-				8
12	14B2	EXT	474	-0-	474	1580	474	2			N	-0-				8
01	14B2	EXT	457	-0-	457	2037	457	2			N	-0-				8
02	14B2	EXT	513	-0-	513	2550	513	2			N	-0-				8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-				4

WAGNER OIL COMPANY 891175																
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																
09	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	542	1	4195	2	N	-0-				-0-
10	5332	X	4624	-0-	-708	-0-	716	1	3908	2	N	-0-				-0-
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	388	1	4389	2	N	-0-				-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	455	1	5829	2	N	-0-				-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	536	1	5172	2	N	-0-				-0-
02	4611	X	4225	-0-	-386	-0-	608	1	3617	2	N	-0-				-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-				-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	448	1	5076	2	N	-0-				-0-
12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	812	1	10396	2	N	-0-				-0-
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	688	1	6643	2	N	-0-				-0-
02	5336	X	1328	-0-	-4008	-0-	191	1	1137	2	N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																
09	1800	X	1676	-0-	-124	-0-	192	1	1484	2	N	-0-				-0-
10	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	256	1	1399	2	N	-0-				-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-				-0-
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	N	-0-				-0-
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	209	1	2014	2	N	-0-				-0-
02	1885	X	1624	-0-	-261	-0-	234	1	1390	2	N	-0-				-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1140 X	1064	-0-	-76	-0-	122	1	942	2	N	-0-		-0-
10		1178 X	923	-0-	-255	-0-	143	1	780	2	N	-0-		-0-
11		1140 X	963	-0-	-177	-0-	78	1	885	2	N	-0-		-0-
12		1178 X	1173	-0-	-5	-0-	85	1	1088	2	N	-0-		-0-
01		1178 X	1139	-0-	-39	-0-	107	1	1032	2	N	-0-		-0-
02		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13														
09		2819 N	2126	-0-	-693	-0-	199	1	1927	2	N	-0-		-0-
10		2728 N	2137	-0-	-591	-0-	411	1	1726	2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2455	-0-	-185	-0-	416	1	2039	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2638	-0-	-90	-0-	707	1	1931	2	N	-0-		-0-
01		2728 X	1983	-0-	-745	-0-	540	1	1443	2	N	-0-		-0-
02		2378 X	1628	-0-	-750	-0-	362	1	1266	2	N	-0-		-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586														
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	31	1	294	2	N	-0-		-0-
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	2	N	-0-		-0-
11		360 N	295	-0-	-65	-0-	50	1	245	2	N	-0-		-0-
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	87	1	238	2	N	-0-		-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	93	1	249	2	N	-0-		-0-
02		290 N	285	-0-	-5	-0-	63	1	222	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		560 1	5410 2	N			-0-			-0-
10	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		1176 1	4935 2	N			-0-			-0-
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		1022 1	5008 2	N			-0-			-0-
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-		1669 1	4560 2	N			-0-			-0-
01	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-		1732 1	4631 2	N			1			1
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		1155 1	4041 2	N			-0-			1

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231															
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376															
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC. 247705															
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360															
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432															
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N			-0-			43
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N			-0-			43
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 3		N			-0-			43
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N			-0-			43
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		N			-0-			43
02	87 N	84	-0-	-3	-0-		84 3		N			-0-			43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			85
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			85
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			85
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			85
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			85
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
WRIGHT, W. P.				WELL #: 2	RRCID -> 162200	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9053	- 9114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 2	N	-0-			127
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-			127
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-			127
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-			127
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-			127
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187 3	N	-0-			127

RUSSEL				WELL #: 8	RRCID -> 209933	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8660	- 9846			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 225321	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8972	- 9134			
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	164 2	11 9	N	10		166
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144 3	11 9	N	10		176
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162 3	18 9	N	16		192
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	136 3	19 9	N	17		209
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	129 3	9 9	N	8		217
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	132 3	14 9	N	13		230

WRIGHT				WELL #: 8	RRCID -> 254576	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 9656	PERF. 9020	- 9220			
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-		86
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		86
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		86
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-		86
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		86
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	185 3	2 9	N	2		88

FALFURRIAS (7300)				30090 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
RUSSELL, N.L.				WELL #: 5 L	RRCID -> 133128	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	- 7305			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L.				WELL #: 6	RRCID -> 144306	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7270	- 7276			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		WELL #:		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7503 - 7507	
SHARP, A. A.													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017													

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		WELL #:		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8072 - 8092	
WRIGHT - COX													
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84 3	N	-0-			-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #:		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090		PERF.13800 - 13820	
LEYENDECKER, G. L.													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MUZZA, G. P.		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		635107		WELL #:		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13500 - 14140	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HINOJOSA, G. G.		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		635107		WELL #:		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599		PERF.16828 - 16945	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MUZZA, G. P.		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		635107		WELL #:		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14505 - 16123	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-				-0-
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	173	1	1375	2	N	-0-				-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	123	1	1430	2	N	-0-				-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	-0-				-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	2	N	-0-				-0-
02	1508	N	1418	-0-	-90	-0-	135	1	1283	2	N	-0-				-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																
09	28530	X	26889	-0-	-1641	-0-	1550	1	25339	2	N	-0-				-0-
10	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	3214	1	25610	2	N	-0-				-0-
11	27930	X	26420	-0-	-1510	-0-	2090	1	24330	2	N	-0-				-0-
12	28861	X	25619	-0-	-3242	-0-	2217	1	23402	2	N	-0-				-0-
01	28861	X	25282	-0-	-3579	-0-	2891	1	22391	2	N	-0-				-0-
02	26970	X	25172	-0-	-1798	-0-	3466	1	21706	2	N	-0-				-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																				
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521																				
09		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	1	35681	2	N	-0-					-0-	-0-
10		34410 X	7	-0-	-0-	-34403	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-	-0-
11		38940 X	-0-	-0-	-0-	-38940	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
12		40238 X	-0-	-0-	-0-	-40238	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
01		40238 X	-0-	-0-	-0-	-40238	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
02		36598 X	-0-	-0-	-0-	-36598	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598																				
09		390 N	7	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-	-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-					-0-	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-	-0-
02		232 N	2	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360																				
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	-0-					-0-	-0-
10		899 N	890	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	88	1	802	2	N	-0-					-0-	-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	N	-0-					-0-	-0-
12		930 N	903	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	84	1	819	2	N	-0-					-0-	-0-
01		899 N	897	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	103	1	794	2	N	-0-					-0-	-0-
02		870 N	848	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	117	1	731	2	N	-0-					-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
09	18570	X	855	-0-	-17715	-0-	78	1	777	2	N	-0-			-0-
10	19189	X	4519	-0-	-14670	-0-	504	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-	1558	1	18131	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	1513	1	15971	2	N	-0-			-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	887	1	6870	2	N	-0-			-0-
02	17951	X	238	-0-	-17713	-0-	33	1	205	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496															
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	25	1	254	2	N	-0-			-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	2	N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	875	2	N	-0-			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-			-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	57	1	547	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885															
09	32790	X	31584	-0-	-1206	-0-	2878	1	28706	2	N	-0-			-0-
10	34162	X	30935	-0-	-3227	-0-	3073	1	27862	2	N	-0-			-0-
11	33060	X	31844	-0-	-1216	-0-	2942	1	28902	2	N	-0-			-0-
12	34162	X	31093	-0-	-3069	-0-	2917	1	28176	2	N	-0-			-0-
01	32643	X	32114	-0-	-529	-0-	2984	1	29130	2	N	-0-			-0-
02	30769	X	29950	-0-	-819	-0-	2846	1	27104	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104															
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403 DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403								
DEGARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 - 13818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LOS MESQUITES		WELL #:		1	RRCID ->	242843	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	15890	PERF.14155 - 15704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5099	-0-	5099	5099	5099	2		N	-0-		-0-

LOS MESQUITES		WELL #:		2	RRCID ->	246147	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13385 - 14193	
09	10140 X	9501	-0-	-639	-0-	9501	2		N	-0-		-0-
10	10478 X	8009	-0-	-2469	-0-	8009	2		N	-0-		-0-
11	9960 X	8399	-0-	-1561	-0-	8399	2		N	-0-		-0-
12	10106 X	9423	-0-	-683	-0-	9423	2		N	-0-		-0-
01	9951 X	9535	-0-	-416	-0-	9535	2		N	-0-		-0-
02	9193 X	6352	-0-	-2841	-0-	6352	2		N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX Q)				30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 - 10740	
HINOJOSA, G. G.				075784								
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	40	1	394	2	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	N	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	N	-0-	-0-
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	29	1	280	2	N	-0-	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.12490 - 12504	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-	-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	847	2	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.11436 - 11454	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-	-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-	-0-

FARMERS LIFE (1780)													
REMORA OPERATING, LLC													
FARMERS LIFE GAS UNIT 1													
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARMERS LIFE (2050)													
REMORA OPERATING, LLC													
E. SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARMERS LIFE (2400)													
REMORA OPERATING, LLC													
FARMERS LIFE UNIT 1													
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FAUSTO (LOBO)													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC													
SANTOS													
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17	9	N	15	15	36
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		36
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	464	2	8	9	N	7	7	36
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-		36
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9	9	36
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		36

M.M.A. CATTLE CO.													
WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		2
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		2
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	1	2
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-		2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692												
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-	-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	198	2	2	9	N	2	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	201	2	2	9	N	2	-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-	-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092												
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-	1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168												
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5	1
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-	1
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	255	2	2	9	N	2	1
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2	1
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	200	2			N	-0-	1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254												
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	1
10	1612 N	972	-0-	-640	-0-	972	2			Y	-0-	2
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	Y	6	1
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	866	2	9	9	Y	8	1
02	986 N	694	-0-	-292	-0-	694	2			Y	-0-	2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002												
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3795	2	47	9	N	43	1
10	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			N	-0-	68
11	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	2549	2	23	9	N	21	1
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	68
01	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	2997	2	29	9	N	26	1
02	3248 X	2130	-0-	-1118	-0-	2130	2			N	-0-	68

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																		
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	1		-0-
10		93	N	22	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
11		90	N	49	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		58	N	23	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																		
09		522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6	6	1	6
10		312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			6
11		328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3	3	1	6
12		538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			6
01		369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3	3	1	6
02		290	N	256	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			6

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656								
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	H15 VIOL	50	-0-	50	813	50 2	N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	250	-0-	250	1063	250 2	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	63	-0-	63	1126	63 2	N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-				-0-
01	14B DENY	70	-0-	70	1196	69 2	N	1	1 1			-0-
02	14B DENY	64	-0-	64	1260	64 2	N	-0-				-0-

FAUSTO (NAVARRO)				30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193 2	12 9	N	11	11 1		4
10	992 N	743	-0-	-249	-0-	743 2		N	-0-			4
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	649 2	6 9	N	5	5 1		4
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			4
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	483 2	4 9	N	4	4 1		4
02	638 N	335	-0-	-303	-0-	335 2		N	-0-			4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		101441		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8893 - 9068
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5340 - 5580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC COLLINS			30555 750 101441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #:			1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8220 - 8232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8201 - 8216
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8224 - 8234
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8190 - 8200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS) EOG RESOURCES, INC. CALLAGHAN RANCH			30950 475 253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:			13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. GARCIA, ANTONIA			31133 555 848007		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELL #:			1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
ALMA 1560		WELL #: 1		RRCID -> 279933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC		681142								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 282280		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007										

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
KEETCH		WELL #: 1		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	9570	7805	-0-	-1765 B	24928	7784	3	21	9	N	19
10	9269	7627	-0-	-1642 B	23286	7592	3	35	9	N	32
11	10838 N	6949	-0-	-3889 B	19397	6892	3	57	9	N	52
12	11199 N	6492	-0-	-4707 B	14690	6447	3	45	9	N	41
01	11199 N	6061	-0-	-5138 B	9552	6028	3	33	9	N	30
02	4179 N	5346	-0-	-1167 B	10719	5337	3	9	9	N	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10719											

BARTON-SCHUBERT		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL			
		092480									
		WELL #: 1		RRCID -> 291884		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11149										
09	9720 #	7714	-0-	-2006 B	-13155	7620	2	94	9	N	85
10	8339 #	2466	-0-	-5873 B	-19028	2466	2			N	-0-
11	12270	286	-0-	-11984 B	-31012	286	2			N	-0-
12	12679	-0-	-0-	-12679 B	-43691					N	-0-
01	12679	9707	-0-	-2972 B	-46663	9652	2	55	9	N	50
02	4732	5242	-0-	510 B	-46153	5152	2	90	9	N	82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35514 CANCELLED UNDERAGE -> -10639											

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4457 - 4459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6106 - 6154		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BLOOMBERG		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6372 - 6388	
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	199	1	385	3	Y	-0-			480
10	775	N	457	-0-	-318	-0-	113	1	344	3	Y	-0-			480
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	112	1	318	3	Y	-0-			480
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	130	1	342	3	Y	-0-			480
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	118	1	310	3	Y	-0-			480
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	115	1	324	3	Y	-0-			480

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 42		RRCID -> 215184		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6624 - 6642	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 46		RRCID -> 217121		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6662		
09	T. A.	58	-0-	58	116	20	1	38	3	Y	-0-	61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-	61
11	119 X	3	-0-	-116	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	61
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	61
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		RRCID -> 137369		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014										

SMITH PRODUCTION INC.		789662		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARCIA, I. Y.		WELL #: 16		RRCID -> 190378		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BLOOMBERG, S. D.		WELL #: 9		RRCID -> 123652		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 4		RRCID -> 272728		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		630 N	430	-0-	-200	-0-	4 1	426 2	Y	-0-		-0-	
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	5 1	438 2	Y	-0-		-0-	
11		540 N	432	-0-	-108	-0-	4 1	411 2	Y	15		15	
							17 9						
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	6 1	564 2	Y	-0-	15 1	-0-	
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 2	Y	-0-		-0-	
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	537 2	Y	26	26 1	-0-	
							29 9						

VANDERPOOL		263648		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659	
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	47	15 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	67	20 2		Y	-0-		-0-	
11		78 N	11	-0-	-67	-0-	11 2		Y	-0-		-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852	
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	11		17	
							12 9						
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	12		29	
							13 9						
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	4		33	
							4 9						
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	Y	2	26 1	9	
							2 9						
01		372 N	254	-0-	-118	-0-	15 1	237 2	Y	2		11	
							2 9						
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	15 1	230 2	Y	2	9 1	4	
							2 9						

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	

DE FLORES, M. S.		268968		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 7952 - 9466	
09		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	7647 1	4690 3	N	-0-		21	
10		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	6643 1	4512 3	N	-0-		21	
11		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	4512 1	4715 3	N	-0-		21	
12		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	470 1	4966 3	N	-0-		21	
01		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	577 1	4764 3	N	-0-		21	
02		3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-			N	NO RPT		21	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	379 1	3654 2	N	5	6 1		28
							6 9						
10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	294 1	2179 2	N	7	6 1		29
							8 9						
11		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	209 1	1892 2	N	4	6 1		27
							4 9						
12		651 X	496	-0-	-155	-0-	55 1	437 2	N	4	7 1		24
							4 9						
01		651 X	101	-0-	-550	-0-	11 1	90 2	N	-0-	1 1		23
02		609 X	36	-0-	-573	-0-	4 1	30 2	N	2	1 1		24
							2 9						
ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	253 1	2438 2	N	9	10 1		102
							10 9						
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	312 1	2314 2	N	11	10 1		103
							12 9						
11		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	249 1	2247 2	N	11	10 1		104
							12 9						
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	348 1	2762 2	N	15	19 1		100
							17 9						
01		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	309 1	2433 2	N	12	4 1		108
							13 9						
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	320 1	2511 2	N	9	10 1		107
							10 9						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	58 1	561 2	N	10	10 1		12
							11 9						
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	65 1	480 2	N	11	10 1		13
							12 9						
11		570 N	294	-0-	-276	-0-	28 1	256 2	N	9	10 1		12
							10 9						
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	88 1	697 2	N	15	17 1		10
							17 9						
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	522 2	N	11	4 1		17
							12 9						
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 1	300 2	N	9	10 1		16
							10 9						
ZAMORA STATE				WELL #:	5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246								
09	3000 N	1745	-0-	-1255	2399	160	1	1545	2	N	36	11	1			204
						40	9									
10	3100 N	1842	-0-	-1258	1141	215	1	1596	2	N	28	9	1	2	8	221
						31	9									
11	3000 N	2118	-0-	-882	259	205	1	1856	2	N	52	10	1			263
						57	9									
12	2725 N	2466	-0-	-259	-0-	270	1	2143	2	N	48	203	1	2	8	106
						53	9									
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	251	1	1971	2	N	65	5	1	2	8	164
						72	9									
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	227	1	1778	2	N	37	11	1			190
						41	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207								
09	8250 X	6496	-0-	-1754	-0-	587	1	5658	2	N	228	209	1			566
						251	9									
10	8525 X	6757	-0-	-1768	-0-	765	1	5670	2	N	293	217	1	91	8	551
						322	9									
11	8250 X	6278	-0-	-1972	-0-	601	1	5427	2	N	227	209	1			569
						250	9									
12	8091 X	7819	-0-	-272	-0-	824	1	6534	2	N	419	405	1	91	8	492
						461	9									
01	7254 X	6667	-0-	-587	-0-	709	1	5576	2	N	347	91	1	95	8	653
						382	9									
02	6322 X	6280	-0-	-42	-0-	679	1	5322	2	N	254	218	1			689
						279	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ZAMORA STATE														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 561136														
WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	23	2	N	4	8	1	28
						4	9							
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	5	6	1	1 8
						6	9							
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	8	4	1	30
						9	9							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	9	12	1	1 8
						10	9							
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	404	2	N	18	2	1	2 8
						20	9							
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	758	2	N	33	11	1	62
						36	9							
ZAMORA STATE														
WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
ZAMORA STATE														
WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598														
09	2580 N	2233	-0-	-347	-0-	209	1	2017	2	N	6			56
						7	9							
10	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	197	1	1462	2	N	-0-			56
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	218	1	1972	2	N	8			64
						9	9							
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	252	1	1997	2	N	-0-			64
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	188	1	1479	2	N	2			66
						2	9							
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	242	1	1899	2	N	-0-			66
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506														
09	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	405	1	3903	2	N	79	189	1	108
						87	9							
10	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	446	1	3303	2	N	31	14	1	5 8
						34	9							
11	4470 X	3991	-0-	-479	-0-	394	1	3564	2	N	30	14	1	136
						33	9							
12	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	470	1	3729	2	N	32	28	1	5 8
						35	9							
01	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	409	1	3212	2	N	20	6	1	5 8
						22	9							
02	4263 X	3007	-0-	-1256	-0-	338	1	2652	2	N	15	13	1	146
						17	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	156	1	1505	2	N	10		105	
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	194	1	1437	2	N	4	1 8	108	
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	N	85		193	
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	179	1	1419	2	N	67	182 1	1 8	77
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	47	1 8	123	
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	188	1	1473	2	N	82	178 1	27	

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	812	2	N	18	16 1	173	
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	2	1	12	2	N	6	13 1	2 8	164
11	570 N	21	-0-	-549	-0-	2	1	15	2	N	4	6 1	162	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7 1	155	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		155	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		155	

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

09	8700 X	2717	-0-	-5983	-0-	2688	2	29	9	Y	26	17 1	56
10	8990 X	4953	-0-	-4037	-0-	4936	2	17	9	Y	15	19 1	52
11	8700 X	4577	-0-	-4123	-0-	4497	2	80	9	Y	73	41 1	84
12	8990 X	6697	-0-	-2293	-0-	6581	2	116	9	Y	105	132 1	57
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9206	2	111	9	Y	101	87 1	71
*02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7961	2	105	9	Y	95	92 1	74

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-		-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-		-0-
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-		-0-
*02	870 N	172	-0-	-698	-0-	172	2			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

09	600 N	534	-0-	-66	-0-	532	2	2	9	Y	2	2 1	1
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	Y	2	2 1	1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-		1
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2	2 1	1
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	484	2	1	9	Y	1	1 1	1
*02	464 N	384	-0-	-80	-0-	375	2	9	9	Y	8	5 1	4

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786								
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	2	Y	-0-					20
10	992 N	934	-0-	-58	-0-					Y	-0-					20
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	Y	-0-					20
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					20
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	-0-	10	1			10
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					10

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407								
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	3	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	7	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494								
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1345	-0-	-2003	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	1647	-0-	-1593	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	828	-0-	-2520	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*02	1682 X	845	-0-	-837	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006								
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	256 1	757 2	Y	-0-		-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	251 1	812 2	Y	-0-		-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	200 1	830 2	Y	-0-		-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	152 1	907 2	Y	-0-		-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	223 1	871 2	Y	-0-		-0-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871				
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	11 1	2140 2	Y	-0-		-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		Y	-0-		-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	29 1	2132 2	Y	-0-		-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-		-0-
01	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	113 1	1803 2	Y	-0-		-0-
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523				
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925 2		Y	-0-		-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018								
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386								
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670				
09	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2	Y	-0-			-0-
*02	1537 N	1366	-0-	-171	-0-	1366	2	Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948				
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	Y	-0-			-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616				
09	1950 N	1327	-0-	-623	-0-	1327	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	478	1	Y	-0-	1545	2	-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	Y	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-	1845	2	-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	451	1	Y	-0-	1760	2	-0-
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771								
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	724	2	Y	35					83
						39	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42					125
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	9	1	660	2	Y	31	106	1			50
						34	9									
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	647	2	19	9	Y	17					67
01	1829 N	1268	-0-	-561	-0-	74	1	1183	2	Y	10	32	1			45
						11	9									
*02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	Y	18					63

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	511	-0-	511	-0-	511	2	19	9	Y	17	20	1			17

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990								
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	895	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	984	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	957 N	893	-0-	-64	-0-	864	2	29	9	Y	26	14	1			12

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	8	RRCID ->	183837	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	11943	PERF.	9556	-	11886
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	2	Y	23		35
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5551	2	31	9	Y	28		63
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	74	1	5404	2	Y	22	75 1	10
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5488	2	88	9	Y	80		90
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	160	1	2556	2	Y	49	139 1	-0-
*02	5307 X	2502	-0-	-2805	-0-	2457	2	45	9	Y	41		41
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184828	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9767	-	11341
09	2280 N	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-		-0-
10	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	519	1	1678	2	Y	-0-		-0-
11	2280 X	1696	-0-	-584	-0-	1623	2	73	9	Y	66	37 1	29
12	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	294	1	1749	2	Y	89	112 1	6
01	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	402	1	1567	2	Y	86	74 1	18
*02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2027	2	66	9	Y	60	43 1	35
GARCIA, I. Y.		WELL #:	29	RRCID ->	185099	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	9614	-	10320
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2326	2	29	9	Y	26	17 1	31
10	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2466	2	21	9	Y	19	24 1	26
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5 1	30
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2408	2	67	9	Y	61	76 1	15
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2421	2	64	9	Y	58	50 1	23
*02	2175 N	1687	-0-	-488	-0-	1641	2	46	9	Y	42	36 1	29
GARCIA, I. Y.		WELL #:	26	RRCID ->	185212	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	8912	-	9801
09	2250 N	1481	-0-	-769	-0-	1423	2	58	9	Y	53	34 1	25
10	2170 N	1434	-0-	-736	-0-	1397	2	37	9	Y	34	44 1	15
11	1860 N	676	-0-	-1184	-0-	656	2	20	9	Y	18	10 1	23
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1522	2	26	9	Y	24	30 1	17
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1275	2	25	9	Y	23	20 1	20
*02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-		-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	185389	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9250	-	10173
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-		-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-		-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-		-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-		-0-
*02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669								
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960								
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2438	2	147	9	Y	134	86	1			74
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2667	2	101	9	Y	92	150	1			16
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2504	2	53	9	Y	48	27	1			37
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2707	2	69	9	Y	63	80	1			20
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3017	2	68	9	Y	62	53	1			29
*02	2900 N	3032	-0-	132	-0-	132	2	2985	2	47	9	43	40	1		32

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134								
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*02	435 N	299	-0-	-136	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	8	RRCID ->	188023	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	11837	PERF.	9700 - 11444	
09	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	814	1	2406	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	767	1	2477	2	Y	-0-	-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3393	2	Y	57	32 1 25
12	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	63 464	9 1	2760	2	Y	76	96 1 5
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	84 669	9 1	2612	2	Y	73	63 1 15
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	80 3393	9 2	57	9	Y	52	37 1 30
GARCIA, J. A.		WELL #:	5	RRCID ->	189003	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9591 - 10716	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	37	-0-	37	68	37	2			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	36	-0-	36	104	36	2			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	31	-0-	31	135	31	2			Y	-0-	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	32	RRCID ->	189010	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10034 - 10180	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	33	RRCID ->	189521	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9488 - 9528	
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-	-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-	-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-	-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	189726	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8896 - 9026	
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	Y	3	2 1 4
10	620 N	128	-0-	-492	-0-	127	2	1	9	Y	1	2 1 3
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	119	2	1	9	Y	1	2 1 4
12	3100 N	4037	-0-	937	937	4037	2			Y	-0-	4
01	3100 N	4113	-0-	1013	1950	4113	2			Y	-0-	4
*02	2900 N	3482	-0-	582	2532	3482	2			Y	-0-	2 1 2
YTURRIA L & L -C-		WELL #:	10	RRCID ->	189853	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11339 - 11410	
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	146	1	431	2	Y	3	2 1 25
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	3 136	9 1	440	2	Y	2	2 1 25
11	840 N	542	-0-	-298	-0-	2 105	9 1	437	2	Y	-0-	25
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	70	1	418	2	Y	1	1 1 25
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	1 81	9 1	317	2	Y	1	1 1 25
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1 681	9 2			Y	-0-	14 1 11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		Y	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		335 2	32 9	Y	29	16 1		13
12	341 N	338	-0-	-3	-0-		338 2		Y	-0-			13
01	372 N	267	-0-	-105	-0-		267 2		Y	-0-			13
*02	348 N	246	-0-	-102	-0-		246 2		Y	-0-	7 1		6

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

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

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

09	1350 N	823	-0-	-527	-0-		823 2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	878	-0-	-1292	-0-		878 2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	834	-0-	-756	-0-		834 2		Y	-0-			-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-		827 2		Y	-0-			-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-		797 2		Y	-0-			-0-
*02	725 N	719	-0-	-6	-0-		719 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

09	420 N	374	-0-	-46	-0-		374 2		Y	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2		Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2		Y	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		Y	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 2		Y	-0-			-0-
*02	377 N	364	-0-	-13	-0-		364 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

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

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 2		Y	-0-			-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2		Y	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251 2		Y	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-		1210 2		Y	-0-			-0-
*02	1015 N	874	-0-	-141	-0-		874 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860								
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27	17	1		73
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	1794	2	Y	-0-				73
11	1620 N	1241	-0-	-379	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9	5	1		77
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	1778	2	Y	12	16	1		73
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	1750	2	Y	13	11	1		75
*02	1189 N	584	-0-	-605	-0-	-0-	575	2	9	9	Y	8	46	1		37

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078								
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-				-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-				-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-				-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-				-0-
*02	1189 N	1145	-0-	-44	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #:		40	RRCID ->	248319	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9430 - 9558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:		11	RRCID ->	248431	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9898 - 10216			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		10	RRCID ->	254266	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11680 - 11699			
09	1350	N	818	-0-	-532	-0-	22	1	796	2	Y	-0-			169
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	30	1	984	2	Y	-0-			169
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			169
12	3100	N	8896	-0-	5796	-0-	8896	2			Y	-0-			169
01	3100	N	1454	-0-	-1646	-0-	4150	1	1453	2	Y	-0-			169
*02	2900	N	891	-0-	-2009	-0-	2141	891	2		Y	-0-			160

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	7585 - 7617			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 - 5568			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 - 6654			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			536
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9		N	1			537
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	168			705
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			706
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	1			707
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			708

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	Y	-0-				88
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3	Y	-0-				88
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	3	Y	-0-				88
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	3	Y	-0-				88
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	48	1	127	3	Y	-0-				88
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	41	1	116	3	Y	-0-				88

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

09	9570 X	7621	-0-	-1949	-0-	2599	1	5022	3	Y	-0-				567
10	9300 X	7400	-0-	-1900	-0-	1823	1	5577	3	Y	-0-				567
11	8400 X	6352	-0-	-2048	-0-	1654	1	4698	3	Y	-0-				567
12	8060 X	5487	-0-	-2573	-0-	1516	1	3971	3	Y	-0-				567
01	7874 X	3525	-0-	-4349	-0-	970	1	2555	3	Y	-0-				567
02	7337 X	6852	-0-	-485	-0-	1800	1	5052	3	Y	-0-				567

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

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

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 293786 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 5624

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

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	273	1	527	3	Y	158	158 1 128
						174	9					
10	961 N	796	-0-	-165	-0-	196	1	598	3	Y	2	2 1 128
						2	9					
11	780 N	681	-0-	-99	-0-	177	1	504	3	Y	-0-	128
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	215	1	562	3	Y	-0-	120
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	216	1	569	3	Y	-0-	120
02	667 N	648	-0-	-19	-0-	170	1	478	3	Y	-0-	2 1 118

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5926 - 5932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8329 - 8430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8638 - 8693
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 X	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-	-0-
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-
12	93 X	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
01	93 X	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8616 - 8858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-	-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	N	-0-	-0-
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	15	1	265	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642		
09	990 N	798	-0-	-192	-0-	42	1	756	2	N	-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	N	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-
12	837 N	194	-0-	-643	-0-	9	1	185	2	N	-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2155	2	N	-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	N	-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	105	1	2012	2	N	-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	N	-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	N	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	112	1	2033	2	N	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	87	1	1735	2	N	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8344 - 8354					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		12 1	220 2	N		-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-		13 1	239 2	N		-0-				-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-		11 1	216 2	N		-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		12 1	242 2	N		-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		13 1	244 2	N		-0-				-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-		12 1	210 2	N		-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		1 1	15 2	N		-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1	14 2	N		-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		1 1	16 2	N		-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1	14 2	N		-0-				-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-		1 1	12 2	N		-0-				-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-		1 1	12 2	N		-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		13 1	241 2	N		-0-				-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-		13 1	247 2	N		-0-				-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		12 1	233 2	N		-0-				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		12 1	239 2	N		-0-				-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-		13 1	245 2	N		-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		13 1	230 2	N		-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526				
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		5 1	82 2	N		-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		4 1	82 2	N		-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63 2	N		-0-				-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-		3 1	66 2	N		-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-		4 1	66 2	N		-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	N		-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	43	1	818	2	N	-0-
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	40	1	806	2	N	-0-
01	961 N	808	-0-	-153	-0-	41	1	767	2	N	-0-
02	841 N	744	-0-	-97	-0-	39	1	705	2	N	-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	N	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	10	1	182	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	2	N	-0-
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	16	1	288	2	N	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	N	-0-
11	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	107	1	2034	2	N	-0-
12	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	92	1	1842	2	N	-0-
01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	99	1	1838	2	N	-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	113	1	2053	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
DIAMANTINA 40		WELL #: 1									
09	1710 N	858	-0-	-852	-0-	858	2			N	-0-
10	1674 N	964	-0-	-710	-0-	964	2			N	-0-
11	1230 N	639	-0-	-591	-0-	639	2			N	-0-
12	899 N	364	-0-	-535	-0-	364	2			N	-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				19		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				19		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				19		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				19		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	21		
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	21		
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030														
09	DLQ	G-10		1465	-0-	1465	1937	1030	1	343	3	Y	84	1113
									92					
10	DLQ	G-10		1140	-0-	1140	3077	730	1	335	3	Y	68	1181
									75					
11		3000	N	380	-0-	-2620	457	380	3			Y	-0-	1181
12		547	N	90	-0-	-457	-0-	90	3			Y	-0-	1181
01		92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	1181
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1181
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014														
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	95
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	77
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
09		18180	X	536	-0-	-17644	-0-	377	1	126	3	Y	30	1221
									33					
10		5363	X	669	-0-	-4694	-0-	459	1	210	3	Y	-0-	1221
11		159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	1221
12		85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	1221
*01		55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	1221
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1221

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7883 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		353 -0-	353	445	248	1	83	3	Y	20			332
10	DLQ G-10		356 -0-	356	801	244	1	112	3	Y	-0-			332
11	894 N		93 -0-	-801	-0-	93	3			Y	-0-			332
12	36 N		36 -0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			332
*01	34 N		34 -0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			332
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			332
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 6745 - 6780		
09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009										TOTAL DEPTH	9738	PERF. 7479 - 7480		
09	DLQ G-10		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7650 - 7964		
09	1290 N	316	-0- -0-	-974	-0-	180	1	136	2	N	-0-			130
10	1178 N	708	-0- -0-	-470	-0-	261	1	447	2	N	-0-			130
11	1050 N	140	-0- -0-	-910	-0-	13	1	127	2	N	-0-			130
12	341 N	161	-0- -0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			130
01	713 N	NO RPT	-0- -0-	-713	-0-					N	NO RPT			130
02	145 N	NO RPT	-0- -0-	-145	-0-					N	NO RPT			130
MERIT ENERGY COMPANY 561136 GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006										TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8082 - 8378		
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	261 N	261	-0- -0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	8	1	1	47
11	2354 N	2354	-0- -0-	-0-	-0-	233	1	2104	2	N	15	5	1	57
12	1711 N	1711	-0- -0-	-0-	-0-	189	1	1497	2	N	23	23	1	54
01	1332 N	1332	-0- -0-	-0-	-0-	148	1	1164	2	N	18	5	1	63
02	1067 N	1067	-0- -0-	-0-	-0-	119	1	931	2	N	15	13	1	65

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228								
BTLT		WELL #: H 2														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2														
09	630	N	310	-0-	-320	-0-	106	1	204	3	Y	-0-	2	1		164
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	243	1	744	3	Y	-0-				164
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	163	1	464	3	Y	-0-				164
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	339	1	888	3	Y	-0-				164
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	321	1	845	3	Y	-0-				164
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	785	3	Y	-0-				164

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508								
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	721	1	1394	3	Y	10	10	1		154
							11	9								
10	2170	X	2070	-0-	-100	-0-	508	1	1553	3	Y	8	8	1		154
							9	9								
11	2070	X	2023	-0-	-47	-0-	504	1	1432	3	Y	79				233
							87	9								
12	2201	X	2154	-0-	-47	-0-	577	1	1512	3	Y	59	88	1		204
							65	9								
01	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	594	1	1564	3	Y	-0-				204
*02	1943	N	1812	-0-	-131	-0-	471	1	1323	3	Y	16	23	1		197
							18	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740								
09	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	2027	1	3917	3	Y	-0-				7
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	1624	1	4969	3	Y	-0-				7
11	6000	X	5538	-0-	-462	-0-	1442	1	4096	3	Y	-0-				7
12	6138	X	5520	-0-	-618	-0-	1525	1	3995	3	Y	-0-				7
01	6603	X	5465	-0-	-1138	-0-	1503	1	3962	3	Y	-0-				7
02	6177	X	5141	-0-	-1036	-0-	1351	1	3790	3	Y	-0-				7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-		309 1	596 3		Y	251
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-		217 1	665 3		Y	251
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-		236 1	669 3		Y	251
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-		271 1	709 3		Y	251
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-		273 1	718 3		Y	252
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-		237 1	666 3		Y	253
								3 9				
								7 9				

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351												
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-		164 1	318 3		Y	86
10	558	N	147	-0-	-411	-0-		36 1	111 3		Y	83
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		290 1	825 3		Y	83
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-		266 1	698 3		Y	83
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-		181 1	478 3		Y	83
02	1073	N	412	-0-	-661	-0-		108 1	304 3		Y	83

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510												
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-		1373 1	2653 3		Y	107
10	3937	X	3560	-0-	-377	-0-		877 1	2683 3		Y	107
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-		854 1	2424 3		Y	107
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-		1099 1	2881 3		Y	107
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		1170 1	3084 3		Y	107
02	3886	X	3392	-0-	-494	-0-		891 1	2501 3		Y	107

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	6271	-0-	3271	6442	2138 1	4133 3	Y	-0-	2 1		13
10		3100 N	2241	-0-	-859	5583	552 1	1689 3	Y	-0-			13
11		7936 X	2353	-0-	-5583	-0-	613 1	1740 3	Y	-0-			13
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	842 1	2206 3	Y	-0-			13
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	767 1	2022 3	Y	-0-			13
02		3451 X	2638	-0-	-813	-0-	693 1	1945 3	Y	-0-			13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575													
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1270 1	2453 3	Y	-0-			165
10		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	887 1	2714 3	Y	3	3 1		165
							3 9						
11		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1108 1	3149 3	Y	45			210
							50 9						
12		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	2075 1	5435 3	Y	63	74 1		199
							69 9						
01		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	2179 1	5742 3	Y	179	19 1		359
							197 9						
02		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1947 1	5462 3	Y	99	126 1		332
							109 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
09		4590 X	4552	-0-	-38	-0-	1552 1	3000 3	Y	-0-	16 1		261
10		4743 X	4147	-0-	-596	-0-	1022 1	3125 3	Y	-0-			261
11		4590 X	4287	-0-	-303	-0-	1116 1	3171 3	Y	-0-			261
12		4712 X	4444	-0-	-268	-0-	1228 1	3216 3	Y	-0-			261
01		4712 X	4359	-0-	-353	-0-	1199 1	3160 3	Y	-0-			261
02		4408 X	4058	-0-	-350	-0-	1066 1	2992 3	Y	-0-			261

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770													
09		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1417 1	4156 3	N	41	41 1		113
							45 9						
10		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	549 1	2228 3	N	-0-			113
11		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1099 1	4222 3	N	128	50 1		191
							141 9						
12		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	1206 1	4365 3	N	72	57 1		206
							79 9						
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1227 1	4460 3	N	24	36 1		194
							26 9						
*02		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1090 1	4147 3	N	-0-	28 1		166

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890													
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	271 1	524 3	Y	-0-	32 1		31
10		930 N	161	-0-	-769	-0-	40 1	121 3	Y	-0-			31
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	205 1	583 3	Y	-0-			31
12		837 N	679	-0-	-158	-0-	188 1	491 3	Y	-0-			31
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	206 1	543 3	Y	-0-			31
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	255 1	714 3	Y	-0-			31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	2036	1	3936	3	Y			214
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1379	1	4220	3	Y			225
11	5790 X	5052	-0-	-738	-0-	1312	1	3728	3	Y			236
12	6169 X	5844	-0-	-325	-0-	1611	1	4221	3	Y	2	1	245
01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1892	1	4988	3	Y			256
02	5771 X	5433	-0-	-338	-0-	1424	1	3997	3	Y			267

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	407	1	786	3	Y			113
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	272	1	831	3	Y	6	1	107
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	279	1	793	3	Y			107
12	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	286	1	751	3	Y			107
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	298	1	785	3	Y			107
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	294	1	824	3	Y			107

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

09	3000 N	1891	-0-	-1109	253	645	1	1246	3	Y			58
10	1899 N	1646	-0-	-253	-0-	393	1	1202	3	Y	104	1	-0-
11	1830 N	1651	-0-	-179	-0-	417	1	1183	3	Y			46
12	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	452	1	1184	3	Y			92
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	446	1	1176	3	Y			138
02	1595 N	1391	-0-	-204	-0-	352	1	988	3	Y			184

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

09	2375 N	1966	-0-	-409	-0-	670	1	1296	3	Y			202
10	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	464	1	1421	3	Y	18	1	184
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	438	1	1244	3	Y			184
12	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	491	1	1286	3	Y			184
01	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	477	1	1256	3	Y			184
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	418	1	1172	3	Y			184

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	236	1	455	3	Y			46
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	163	1	499	3	Y	2	1	44
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	182	1	517	3	Y			44
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	171	1	447	3	Y			44
01	651 N	297	-0-	-354	-0-	82	1	215	3	Y			44
02	667 N	444	-0-	-223	-0-	117	1	327	3	Y			44

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 32		RRCID -> 205311		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2308	-0-	-692	1190	783 1	1514 3	Y	10	322
10	3100 N	2138	-0-	-962	228	524 1	1603 3	Y	10 19 1	313
11	2317 N	2089	-0-	-228	-0-	541 1	1537 3	Y	10	323
12	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	612 1	1603 3	Y	10	333
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	617 1	1627 3	Y	10	343
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	562 1	1577 3	Y	10	353

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 35		RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51 1	100 3	Y	20	368
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	22 9		Y	20	388
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75 1	213 3	Y	20	408
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	22 9	80 3	Y	20	428
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30 1	141 3	Y	20	448
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	22 9		Y	20	468

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	125 1	241 3	Y	-0-	23
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127 1	389 3	Y	-0-	21
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	166 1	470 3	Y	2 1	21
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	119 1	310 3	Y	-0-	21
01	527 N	239	-0-	-288	-0-	66 1	173 3	Y	-0-	21
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	159 1	446 3	Y	-0-	21

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326		
09	750 N	580	-0-	-170	-0-	198 1	382 3	Y	-0-	143
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	152 1	466 3	Y	-0-	136
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	172 1	490 3	Y	-0-	136
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	210 1	550 3	Y	-0-	136
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	304 1	800 3	Y	-0-	136
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	232 1	652 3	Y	-0-	136

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038		
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	394 1	760 3	Y	-0-	-0-
10	1488 N	852	-0-	-636	-0-	210 1	642 3	Y	-0-	-0-
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	247 1	700 3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	587	-0-	-591	-0-	162 1	425 3	Y	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	240 1	631 3	Y	-0-	-0-
02	928 N	897	-0-	-31	-0-	236 1	661 3	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

09	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			90
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	178	78	1	190
						196	9							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			190
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			190
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

09	2010 X	1627	-0-	-383	-0-	540	1	1045	3	Y	38	20	1	397
						42	9							
10	2077 X	1402	-0-	-675	-0-	318	1	974	3	Y	100	81	1	416
						110	9							
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	415	1	1178	3	Y	110			526
						121	9							
12	1674 X	1601	-0-	-73	-0-	428	1	1123	3	Y	45	76	1	495
						50	9							
01	1674 X	1111	-0-	-563	-0-	300	1	791	3	Y	18	18	1	495
						20	9							
02	1653 N	1001	-0-	-652	-0-	258	1	723	3	Y	18			513
						20	9							

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 1		RRCID -> 217120	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 8840	- 8980							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	25	25	1	59			
						28	9										
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	Y	-0-			59			
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	59	1	168	3	Y	-0-	6	1	53			
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	110	1	290	3	Y	-0-	6	1	47			
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	64	1	169	3	Y	3	1	1	49			
						3	9										
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	Y	12	10	1	51			
						13	9										
BLOOMBERG, SAMUEL D.												WELL #: 48	RRCID -> 218609	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	- 8052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650			
BLOOMBERG, SAMUEL D.												WELL #: 47	RRCID -> 220480	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9102	- 9264
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	859	1	1660	3	Y	20	20	1	73			
						22	9										
10	2387 N	1666	-0-	-721	-0-	400	1	1225	3	Y	37	45	1	65			
						41	9										
11	2370 N	1864	-0-	-506	-0-	468	1	1330	3	Y	60			125			
						66	9										
12	2449 N	1141	-0-	-1308	-0-	312	1	817	3	Y	11	37	1	99			
						12	9										
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	590	1	1556	3	Y	-0-	10	1	89			
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	528	1	1481	3	Y	-0-			89			
SLICK STATE "B"												WELL #: 6	RRCID -> 220483	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 9541	PERF. 9212	- 9326
09	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	1382	1	2671	3	Y	10	10	1	200			
						11	9										
10	4092 X	3704	-0-	-388	-0-	913	1	2791	3	Y	-0-			200			
11	3960 X	3856	-0-	-104	-0-	1000	1	2842	3	Y	13	5	1	208			
						14	9										
12	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	1060	1	2778	3	Y	48	59	1	197			
						53	9										
01	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	1030	1	2715	3	Y	40	15	1	222			
						44	9										
02	3857 X	2984	-0-	-873	-0-	776	1	2178	3	Y	27	33	1	216			
						30	9										
SLICK STATE "B"												WELL #: 8	RRCID -> 221728	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 6838	- 6857
09	3660 X	3499	-0-	-161	-0-	1189	1	2299	3	Y	10	10	1	78			
						11	9										
10	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	776	1	2373	3	Y	-0-			78			
11	3390 X	2993	-0-	-397	-0-	768	1	2183	3	Y	38	10	1	106			
						42	9										
12	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	881	1	2308	3	Y	17	26	1	97			
						19	9										
01	3627 X	2898	-0-	-729	-0-	795	1	2097	3	Y	5	2	1	100			
						6	9										
02	3364 X	3287	-0-	-77	-0-	864	1	2423	3	Y	-0-	4	1	96			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612								
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	568	1	1097	3	N	173	173	1			455
						190	9									
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	429	1	1314	3	N	-0-					455
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	423	1	1203	3	N	65					520
						72	9									
12	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	464	1	1217	3	N	23					543
						25	9									
01	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	438	1	1153	3	N	23					566
						25	9									
02	1653 N	1417	-0-	-236	-0-	372	1	1045	3	N	-0-					566

SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920								
09	3000 N	3091	-0-	91	4213	1025	1	1980	3	Y	78	78	1			64
						86	9									
10	3100 N	1675	-0-	-1425	2788	406	1	1241	3	Y	25	25	1			64
						28	9									
11	3000 N	1682	-0-	-1318	1470	372	1	1055	3	Y	232	81	1			215
						255	9									
12	2976 X	1113	-0-	-1863	-0-	298	1	779	3	Y	33	99	1			149
						36	9									
01	2976 X	1045	-0-	-1931	-0-	270	1	713	3	Y	56	21	1			184
						62	9									
*02	2059 X	1001	-0-	-1058	-0-	256	1	719	3	Y	24	44	1			164
						26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235								
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	538	1	1039	3	Y	6	6	1			86
						7	9									
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	401	1	1227	3	Y	2	8	1			80
						2	9									
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	413	1	1175	3	Y	16					96
						18	9									
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	472	1	1235	3	Y	13	26	1			83
						14	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	470	1	1239	3	Y	-0-	4	1			79
02	1566 N	1522	-0-	-44	-0-	400	1	1122	3	Y	-0-					79

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636								
09	3000 N	2294	-0-	-706	3364	782	1	1512	3	Y	-0-					97
10	3100 N	2275	-0-	-825	2539	561	1	1714	3	Y	-0-					97
11	3000 N	2158	-0-	-842	1697	562	1	1596	3	Y	-0-					97
12	3100 N	2090	-0-	-1010	687	577	1	1513	3	Y	-0-					97
01	2975 N	2288	-0-	-687	-0-	629	1	1659	3	Y	-0-					97
02	2088 N	2040	-0-	-48	-0-	536	1	1504	3	Y	-0-					97

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
KENT DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 234825		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37					507
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					507
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					507
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					507

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 53		RRCID -> 236903		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627								
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	430	1	831	3	Y	-0-				173
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	291	1	892	3	Y	-0-				173
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	304	1	865	3	Y	-0-				173
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	311	1	813	3	Y	-0-				173
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	295	1	779	3	Y	-0-				173
02	1131	N	1025	-0-	-106	-0-	269	1	756	3	Y	-0-				173

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356								
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	1009	1	1950	3	Y	6	6	1		124
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	719	1	2201	3	Y	2	2	1		124
11	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	729	1	2069	3	Y	6				130
12	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	800	1	2097	3	Y	3	3	1		130
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	783	1	2062	3	Y	20	15	1		135
02	2726	N	2709	-0-	-17	-0-	697	1	1957	3	Y	50	42	1		143

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	159					954
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					954
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					954
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					954
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					954
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					954

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033								
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	928	1	1793	3	Y	-0-				23
10	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	629	1	1923	3	Y	-0-	15	1		8
11	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	606	1	1721	3	Y	-0-				8
12	2821	N	2299	-0-	-522	-0-	635	1	1664	3	Y	-0-				8
01	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	607	1	1600	3	Y	-0-				8
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	688	1	1932	3	Y	-0-				8

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2427	-0-	-573	6580	828	1	1599	3	Y	18
10		3100 N	2485	-0-	-615	5965	612	1	1873	3	Y	18
11		3000 N	2399	-0-	-601	5364	625	1	1774	3	Y	18
12		3100 N	2480	-0-	-620	4744	685	1	1795	3	Y	18
01		3100 N	2367	-0-	-733	4011	650	1	1714	3	Y	20
02		2900 N	2268	-0-	-632	3379	596	1	1672	3	Y	19

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940												
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	284	1	550	3	Y	74
10		868 N	808	-0-	-60	-0-	199	1	609	3	Y	71
11		810 N	760	-0-	-50	-0-	198	1	562	3	Y	71
12		868 N	771	-0-	-97	-0-	213	1	558	3	Y	71
01		806 N	561	-0-	-245	-0-	154	1	407	3	Y	71
02		725 N	483	-0-	-242	-0-	127	1	356	3	Y	71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260												
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	Y	1258
							96	9				
10		1457 N	767	-0-	-690	-0-	165	1	506	3	Y	1345
							96	9				
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	329	1	934	3	Y	1432
							96	9				
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	386	1	1010	3	Y	1519
							96	9				
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	265	1	700	3	Y	1606
							96	9				
02		1305 N	983	-0-	-322	-0-	233	1	654	3	Y	1693
							96	9				

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	174	1	335	3	Y	15	15	44
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	161	1	492	3	Y	2	2	44
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	123	1	348	3	Y	18	9	53
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	105	1	276	3	Y	9	18	44
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	174	1	458	3	Y	19	7	56
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	92	1	260	3	Y	62	49	69

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

09	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	1846	1	3569	3	Y	19	10	217
10	5518 X	5299	-0-	-219	-0-	1298	1	3971	3	Y	27	23	221
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1432	1	4069	3	Y	41		262
12	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1836	1	4812	3	Y	28	42	248
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1563	1	4119	3	Y	9	8	249
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1440	1	4042	3	Y	9		258

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

09	5310 X	4234	-0-	-1076	-0-	1439	1	2781	3	Y	13	11	211
10	5301 X	4170	-0-	-1131	-0-	992	1	3035	3	Y	130	105	236
11	4950 X	4240	-0-	-710	-0-	1075	1	3055	3	Y	100		336
12	4712 X	4222	-0-	-490	-0-	1153	1	3021	3	Y	44	109	271
01	4371 X	4338	-0-	-33	-0-	1148	1	3027	3	Y	148	120	299
02	4089 X	3763	-0-	-326	-0-	988	1	2773	3	Y	2		301

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9462 - 9482
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	339 1 54 9	655 3	Y	49	49 1	119			
10	1054 N	928	-0-	-126	-0-	227 1 7 9	694 3	Y	6	6 1	119			
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	230 1 15 9	654 3	Y	14	14 1	119			
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	267 1 7 9	699 3	Y	6	20 1	105			
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	248 1 41 9	654 3	Y	37	14 1	128			
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	213 1 76 9	597 3	Y	69	59 1	138			

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8350 - 8434
09	3000 N	2528	-0-	-472	6325	859 1 9 9	1660 3	Y	8	8 1	958			
10	3100 N	2556	-0-	-544	5781	627 1 13 9	1916 3	Y	12	12 1	958			
11	3000 N	2650	-0-	-350	5431	654 1 139 9	1857 3	Y	126		1084			
12	3100 N	2633	-0-	-467	4964	716 1 42 9	1875 3	Y	38	44 1	1078			
01	3100 N	2518	-0-	-582	4382	680 1 47 9	1791 3	Y	43	33 1	1088			
02	2900 N	2446	-0-	-454	3928	618 1 95 9	1733 3	Y	86	97 1	1077			

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008											TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9430 - 9486
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	210 1	406 3	Y	-0-		60			
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	162 1	496 3	Y	-0-	12 1	48			
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	174 1	496 3	Y	-0-		48			
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	215 1	565 3	Y	-0-		48			
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	233 1	615 3	Y	-0-		48			
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	200 1	562 3	Y	-0-		48			

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008											TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9450 - 9475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172			

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	90	1	173	3	Y	1	1	74
						1	9						
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	161	3	Y	1	1	74
						1	9						
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	55	1	158	3	Y	16	4	86
						18	9						
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	65	1	169	3	Y	11	15	82
						12	9						
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	103	1	272	3	Y	9	3	88
						10	9						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	159	3	Y	21	18	91
						23	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	287	1	554	3	Y	11	11	114
						12	9						
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	209	1	640	3	Y	18	23	109
						20	9						
11	840 N	759	-0-	-81	-0-	180	1	513	3	Y	60		169
						66	9						
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	226	1	592	3	Y	30	68	131
						33	9						
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	219	1	578	3	Y	-0-	13	118
						199	1	559	3	Y	1	1	118
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1	9						

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3074	3	144	9	N	131	131	372
10	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			N	-0-		372
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	2893	3	370	9	N	336	123	585
12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	2955	3	157	9	N	143	127	601
01	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2850	3	102	9	N	93	138	556
*02	2958 X	2892	-0-	-66	-0-	2699	3	193	9	N	175	148	583

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

09	1770 X	1724	-0-	-46	-0-	576	1	1113	3	Y	32	32	154
						35	9						
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	485	1	1482	3	Y	-0-		154
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	520	1	1477	3	Y	54	17	191
						59	9						
12	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	592	1	1551	3	Y	6	17	180
						7	9						
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-	346	1	912	3	Y	8	3	185
						9	9						
*02	2001 X	1315	-0-	-686	-0-	345	1	968	3	Y	2	4	183
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	749 N	749	-0-	-0-	246 1	475 3	Y	25	25 1		137
10	713 N	659	-0-	-54	28 9 162 1	496 3	Y	1	1 1		137
11	690 N	656	-0-	-34	1 9 171 1	485 3	Y	-0-	3 1		134
12	775 N	666	-0-	-109	184 1	482 3	Y	-0-	4 1		130
01	706 N	706	-0-	-0-	183 1	484 3	Y	35	13 1		152
02	689 N	689	-0-	-0-	39 9 173 1	485 3	Y	28	29 1		151
					31 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

09	390 N	366	-0-	-24	125 1	241 3	Y	-0-			34
10	372 N	368	-0-	-4	91 1	277 3	Y	-0-	2 1		32
11	380 N	380	-0-	-0-	99 1	281 3	Y	-0-			32
12	396 N	396	-0-	-0-	109 1	287 3	Y	-0-			32
01	391 N	391	-0-	-0-	108 1	283 3	Y	-0-			32
02	377 N	336	-0-	-41	88 1	248 3	Y	-0-			32

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601 PERF. 8698 - 8700	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23										

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309 PERF. 9235 - 9240	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023										

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:	D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100 PERF.10828 - 10851	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23										

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731								
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8855 - 8864
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 9146 - 9170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN			WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9344 - 9404
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	798	-0-	798	798	56 1	742 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN			WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9232 - 9466
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	15 7	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N	-0-	11 7	10
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		10
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038				
09		8850 X	5632	-0-	-3218	-0-	1017 1	4427 2	N	171	124 1	72
							188 9					
10		9114 X	5552	-0-	-3562	-0-	1406 1	4079 2	N	61	1 8	132
							67 9					
11		8400 X	4438	-0-	-3962	-0-	575 1	3820 2	N	39		171
							43 9					
12		8680 X	6427	-0-	-2253	-0-	796 1	5547 2	N	76	175 1	72
							84 9					
01		8680 X	6231	-0-	-2449	-0-	427 1	5688 2	N	105	169 1	8
							116 9					
02		5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-			N	NO RPT		8

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
WRIGHT, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10361	- 10397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 7		14
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			14

SULLIVAN				WELL #:	15	RRCID ->	213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12104	PERF.10286	- 10520	
09		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		1683 N	1683	-0-	-0-		117 1	1566 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	216384	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10410	- 10430	
09		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-	30 7		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			3

RUPP DEEP "D"				WELL #:	2	RRCID ->	217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308	- 10390	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN				WELL #:	18	RRCID ->	241261	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11754	PERF.10452	- 10714	
09		1590 N	976	-0-	-614		182 1	794 2		N	-0-	8 7		17
10		2039 N	2039	-0-	-0-		511 1	1483 2		N	41	47 1	1 8	10
							45 9							
11		2446 N	2446	-0-	-0-		319 1	2118 2		N	8	1 8		17
							9 9							
12		2877 N	2877	-0-	-0-		357 1	2492 2		N	25			42
							28 9							
*01		1975 N	1975	-0-	-0-		135 1	1797 2		N	39			81
							43 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			81

SULLIVAN				WELL #:	19ST	RRCID ->	245715	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10340	- 10487	
09		4770 X	3534	-0-	-1236		660 1	2874 2		N	-0-	27 7		13
10		5518 X	2506	-0-	-3012		642 1	1860 2		N	4			17
							4 9							
11		5340 X	3495	-0-	-1845		457 1	3035 2		N	3			20
							3 9							
12		5518 X	1194	-0-	-4324		149 1	1037 2		N	7			27
							8 9							
01		5456 X	104	-0-	-5352		3 1	51 2		N	45			72
							50 9							
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422					N	NO RPT			72

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID ->	260339	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10496 - 10824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3000 N	1825	-0-	-1175	1685	341 1	1484 2	N	-0-	22 7	15
10		3100 N	5739	-0-	2639	4324	1470 1	4265 2	N	4	2 8	17
							4 9					
11		3000 N	5565	-0-	2565	6889	727 1	4832 2	N	5	2 8	20
							6 9					
12		3100 N	1742	-0-	-1358	5531	218 1	1520 2	N	4		24
							4 9					
*01		3100 N	236	-0-	-2864	2667	13 1	184 2	N	35		59
							39 9					
02		2204 X	NO RPT	-0-	-2204	463			N	NO RPT		59

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID ->	288402	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10268 - 10308		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281 - 10429		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXRON OPERATING, LLC		850872										
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118 - 10354		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10154 - 10276		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510 - 10560		
09	DLQ	G-10	509	-0-	509	66116	507 2	2 9	Y	2	177	
10	DLQ	G-10	906	-0-	906	67022	906 2		Y	-0-	177	
11	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	68147	1125 2		Y	-0-	177	
*12	DLQ	G-10	843	-0-	843	68990	843 2		Y	-0-	177	
*01	DLQ	G-10	735	-0-	735	69725	735 2		Y	-0-	177	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69725			Y	NO RPT	177	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT				-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC				850872											
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.// 31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	59	-0-	59	22409	59 2	Y	-0-		70
10	DLQ G-10	204	-0-	204	22613	204 2	Y	-0-		70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22613		Y	NO RPT		70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22613		Y	NO RPT		70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22613		Y	NO RPT		70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22613		Y	NO RPT		70

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 420 - 1640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 3775 - 3778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014																

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

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

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 6872 - 6881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9514 - 9626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 6888 - 7022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 6944 - 6956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			203

SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A		RRCID ->		248558		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7010 - 7018	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	14				395				
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	1	8	9	N		7	402				
*11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N		6	408				
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	1	8	9	N		7	415				
*01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N		5	420				
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT				420				

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		//CONT.//		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC				872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303									
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC				872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

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

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

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

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
S. T. 773-L SW/4		WELL #:		1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
S. T. 773-L SW/4		WELL #:		1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	569	557	1	221	
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	76	1	1905	2	Y	644	692	1	173
						708	9							
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	76	1	1726	2	Y	638	567	1	244
						702	9							
12	DLQ G-10	2636	-0-	2636	2636	76	1	1867	2	Y	630	685	1	189
						693	9							
01	DLQ G-10	2716	-0-	2716	5352	76	1	1934	2	Y	642	570	1	261
						706	9							
02	1700 N	2345	-0-	645	5997	76	1	1673	2	Y	542	705	1	98
						596	9							

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8356 - 8368
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:		2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19	1			7
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	22	23	1	6
							24	9							
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	21	19	1	8
							23	9							
12	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	12	1	292	2	Y	21	23	1	6
							23	9							
01	DLQ	G-10	338	-0-	338	665	12	1	302	2	Y	22	19	1	9
							24	9							
02	958	N	293	-0-	-665	-0-	12	1	261	2	Y	18	24	1	3
							20	9							

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 12500 - 12520					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	56	1			22
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	64	69	1	17
							70	9							
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	64	57	1	24
							70	9							
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	3	1	73	2	Y	63	68	1	19
							69	9							
01	DLQ	G-10	149	-0-	149	294	3	1	76	2	Y	64	57	1	26
							70	9							
02	421	N	127	-0-	-294	-0-	3	1	65	2	Y	54	70	1	10
							59	9							

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF. 11896 - 13050					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT		33533 930 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #:		6		RRCID -> 190449		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 14572		PERF. 13506 - 14350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	93	1		37
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	Y	107	115	1		29
						118	9								
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	106	94	1		41
						117	9								
12	DLQ G-10	1435	-0-	1435	1435	52	1	1269	2	Y	104	114	1		31
						114	9								
01	DLQ G-10	1485	-0-	1485	2920	52	1	1315	2	Y	107	95	1		43
						118	9								
02	1700 N	1288	-0-	-412	2508	52	1	1137	2	Y	90	117	1		16
						99	9								

GAINES (7700) BAYLOR OPERATING, LLC MORGAN		33720 900 058832		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #:		1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7704 - 7727					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

POCO LLC LLD-MOONRAKER UNIT		668802		RRCID -> 293149		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7705 - 7711					
09	720 #	72	-0-	-648	-0-	70	2	2	9	N	2				58
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	58	1		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2023															

GARCIA (FROST -A-) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		33954 080 953784		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
WELL #:		3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3268 - 3274					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (GARCIA VII) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -B-		33954 240 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #:		35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3770 - 3888					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													450175										
SEMMESES													WELL #:	1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF.	10327 -	10772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE										
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	150	1	3196	3	N	60			227									
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	66	9	3122	3	N	49	177	1	99									
11	3840 X	3095	-0-	-745	-0-	54	9	2890	3	N	50			149									
12	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	55	9	2926	3	N	55			204									
01	3968 X	3165	-0-	-803	-0-	61	9	2944	3	N	60	181	1	83									
02	3306 X	2841	-0-	-465	-0-	155	1	2646	3	N	45			128									
						50	9																
SHEERIN UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	8400 -	13960
09	2610 X	2424	-0-	-186	-0-	30	1	2239	3	N	141	187	1	251									
10	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	155	9	1838	3	N	108			359									
11	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	31	1	1740	3	N	152	177	1	334									
12	2511 X	1778	-0-	-733	-0-	119	9	1644	3	N	94	173	1	255									
01	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	30	1	1619	3	N	127	168	1	214									
02	1885 N	1576	-0-	-309	-0-	167	9	1461	3	N	78			292									
						31	1																
						103	9																
						140	9																
						29	1																
						86	9																
VILLA													WELL #:	1	RRCID ->	286037	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11176 -	11206
09	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	240	1	19322	3	N	72			157									
10	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	79	9	19684	3	N	8			165									
11	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	248	1	18034	3	N	9			174									
12	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	240	1	17818	3	N	8			182									
01	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	10	9	17182	3	N	42	163	1	61									
02	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	248	1	14635	3	N	8			69									
						46	9																
						232	1																
						9	9																
WAGNER OIL COMPANY													891175										
BARRERA GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9458 -	9536
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	3	N	-0-			101									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	3	N	-0-			101									
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	29	1	147	3	N	-0-			101									
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	27	1	158	3	N	-0-			101									
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	49	1	200	3	N	14	96	1	19									
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	9	282	3	N	-0-			19									
						64	1																

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6330 X	6160	-0-	-170	-0-	446	1	5584	3	N	118		236
						130	9						
10	6417 X	5951	-0-	-466	-0-	601	1	5217	3	N	121	180 1	177
						133	9						
11	6210 X	6024	-0-	-186	-0-	646	1	5238	3	N	127	186 1	118
						140	9						
12	6417 X	6193	-0-	-224	-0-	511	1	5537	3	N	132		250
						145	9						
01	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	511	1	5472	3	N	99	185 1	164
						109	9						
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	505	1	5397	3	N	149	183 1	130
						164	9						

 FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	410	1	637	3	N	-0-		30
						414	1	553	3	N	-0-		30
10	1054 X	967	-0-	-87	-0-	417	1	624	3	N	-0-		30
						417	1	624	3	N	-0-		30
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	454	1	762	3	N	-0-		30
						454	1	762	3	N	-0-		30
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	455	1	655	3	N	-0-		30
						455	1	655	3	N	-0-		30
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	385	1	547	3	N	-0-		30
						385	1	547	3	N	-0-		30
02	1015 N	932	-0-	-83	-0-								

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	108	1	1351	3	N	21		75
						23	9						
10	1519 X	1395	-0-	-124	-0-	141	1	1221	3	N	30		105
						33	9						
11	1530 X	1411	-0-	-119	-0-	152	1	1235	3	N	22		127
						24	9						
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	143	1	1547	3	N	37		164
						41	9						
01	1581 X	1493	-0-	-88	-0-	124	1	1328	3	N	37		201
						41	9						
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	111	1	1181	3	N	13	180 1	34
						14	9						

 SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	3	N	50		196
						55	9						
10	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	96	1	1794	3	N	52	176 1	72
						57	9						
11	2070 X	1961	-0-	-109	-0-	108	1	1805	3	N	44		116
						48	9						
12	2387 X	2029	-0-	-358	-0-	116	1	1840	3	N	66		182
						73	9						
01	2387 X	1895	-0-	-492	-0-	81	1	1736	3	N	71	183 1	70
						78	9						
02	1885 N	1766	-0-	-119	-0-	99	1	1621	3	N	42		112
						46	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	133	1	2648	3	N	60	182 1	44
						66	9						
10	3007 X	2470	-0-	-537	-0-	123	1	2289	3	N	53		97
						58	9						
11	2700 X	2182	-0-	-518	-0-	120	1	2003	3	N	54		151
						59	9						
12	2945 X	2208	-0-	-737	-0-	126	1	2009	3	N	66	185 1	32
						73	9						
01	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	96	1	2058	3	N	40		72
						44	9						
02	2755 X	2000	-0-	-755	-0-	112	1	1834	3	N	49		121
						54	9						

SEMMESES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063													

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

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830													

09	3270 X	3171	-0-	-99	-0-	553	1	2583	3	N	32		121
						35	9						
10	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	537	1	2652	3	N	31		152
						34	9						
11	3210 X	2991	-0-	-219	-0-	478	1	2462	3	N	46		198
						51	9						
12	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	459	1	2646	3	N	93	185 1	106
						102	9						
01	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	579	1	2372	3	N	45		151
						50	9						
02	3074 X	2859	-0-	-215	-0-	523	1	2292	3	N	40		191
						44	9						

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072													

09	2340 X	1837	-0-	-503	-0-	87	1	1730	3	N	18		62
						20	9						
10	2170 X	1772	-0-	-398	-0-	89	1	1657	3	N	24		86
						26	9						
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	N	16		102
						18	9						
12	1891 X	1504	-0-	-387	-0-	87	1	1382	3	N	32		134
						35	9						
01	1891 X	1842	-0-	-49	-0-	81	1	1730	3	N	28		162
						31	9						
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	3	N	31		193
						34	9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1979	-0-	-61	-0-	93	1	1849	3	N	34		106
						37	9						
10	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	96	1	1794	3	N	23		129
						25	9						
11	2040 X	1742	-0-	-298	-0-	97	1	1614	3	N	28		157
						31	9						
12	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	92	1	1458	3	N	39		196
						43	9						
01	2046 X	1519	-0-	-527	-0-	66	1	1411	3	N	38	179 1	55
						42	9						
02	1682 N	1441	-0-	-241	-0-	81	1	1326	3	N	31		86
						34	9						

 SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

09	630 N	406	-0-	-224	-0-	19	1	387	3	N	-0-		27
10	620 N	382	-0-	-238	-0-	19	1	363	3	N	-0-		27
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-		27
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	3		30
						3	9						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	4		34
						4	9						
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	18		52
						20	9						

 SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	N	18		87
						20	9						
10	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	50	1	928	3	N	27		114
						30	9						
11	1080 X	929	-0-	-151	-0-	51	1	859	3	N	17		131
						19	9						
12	1240 X	962	-0-	-278	-0-	55	1	877	3	N	27		158
						30	9						
01	1240 X	946	-0-	-294	-0-	41	1	877	3	N	25		183
						28	9						
02	899 N	859	-0-	-40	-0-	48	1	788	3	N	21		204
						23	9						

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

09	7200 X	6646	-0-	-554	-0-	485	1	6071	3	N	82		132
						90	9						
10	7130 X	6488	-0-	-642	-0-	659	1	5721	3	N	98	185 1	45
						108	9						
11	6900 X	6549	-0-	-351	-0-	706	1	5726	3	N	106		151
						117	9						
12	7130 X	6832	-0-	-298	-0-	566	1	6142	3	N	113	185 1	79
						124	9						
01	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	558	1	5972	3	N	112		191
						123	9						
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	542	1	5790	3	N	102	184 1	109
						112	9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	5080	-0-	-1820	-0-	365 1	4571 3	N	131	176 1		77	
10	6076 X	818	-0-	-5258	-0-	144 9	733 3	N	-0-			77	
11	5340 X	386	-0-	-4954	-0-	85 1	335 3	N	9			86	
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	41 1	5669 3	N	163			249	
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	10 9	5634 3	N	169	348 1		70	
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	523 1	5516 3	N	89			159	
						179 9							
						526 1							
						186 9							
						516 1							
						98 9							

 GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	97 1	130 3	N	37			214
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	41 9	102 3	N	7			221
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	92 1	112 3	N	50	187 1		84
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	8 9	115 3	N	-0-			84
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	89 1	135 3	N	3			87
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	55 9	137 3	N	5			92
						108 1						
						104 1						
						3 9						
						90 1						
						6 9						

 STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

09	750 N	645	-0-	-105	-0-	46 1	580 3	N	17			176
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	19 9	565 3	N	29	173 1		32
11	1050 N	419	-0-	-631	-0-	65 1	361 3	N	12			44
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	32 9	558 3	N	23			67
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45 1	599 3	N	27			94
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	13 9	346 3	N	18			112
						52 1						
						25 9						
						56 1						
						30 9						
						32 1						
						20 9						

 STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

09	390 N	347	-0-	-43	-0-	16 1	318 3	N	12	157 1		27
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	13 9	366 3	N	-0-			27
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	N	42			69
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	374 3	N	-0-			69
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46 9	358 3	N	23			92
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	24 1	291 3	N	2			94
						17 1						
						25 9						
						18 1						
						2 9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	93	1	1851	3	N	23		184
						25	9						
10	2232 X	1962	-0-	-270	-0-	98	1	1828	3	N	33	178 1	39
						36	9						
11	2160 X	1780	-0-	-380	-0-	99	1	1656	3	N	23		62
						25	9						
12	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	109	1	1725	3	N	32		94
						35	9						
01	2046 X	1663	-0-	-383	-0-	73	1	1554	3	N	33		127
						36	9						
02	1711 N	1696	-0-	-15	-0-	96	1	1572	3	N	25		152
						28	9						

 SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

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

 STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	3	N	31	173 1	37
						34	9						
10	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	83	1	1546	3	N	33		70
						36	9						
11	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	89	1	1477	3	N	35		105
						39	9						
12	2232 X	1540	-0-	-692	-0-	89	1	1418	3	N	30		135
						33	9						
01	2232 X	1724	-0-	-508	-0-	75	1	1605	3	N	40		175
						44	9						
02	1566 N	1457	-0-	-109	-0-	82	1	1343	3	N	29	176 1	28
						32	9						

 STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

09	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	238	1	4729	3	N	21		127
						23	9						
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	258	1	4800	3	N	36		163
						40	9						
11	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	260	1	4338	3	N	28		191
						31	9						
12	5146 X	5055	-0-	-91	-0-	296	1	4706	3	N	48	184 1	55
						53	9						
01	5146 X	4715	-0-	-431	-0-	208	1	4455	3	N	47		102
						52	9						
02	4814 X	4223	-0-	-591	-0-	241	1	3927	3	N	50		152
						55	9						

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	131 1	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972	360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID ->	252111	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8198 - 8208	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		510 N	327	-0-	-183	-0-	16	1	309	3	N	37
							2	9				
10		589 N	375	-0-	-214	-0-	19	1	356	3	N	37
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	42
							6	9				
12		341 N	293	-0-	-48	-0-	13	1	211	3	N	105
							69	9				
01		372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	105
02		377 N	223	-0-	-154	-0-	13	1	210	3	N	105

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254152	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8726	PERF. 8498 - 8528	

09		2640 X	2387	-0-	-253	-0-	173	1	2166	3	N	104
							48	9				
10		2418 X	2184	-0-	-234	-0-	219	1	1897	3	N	166
							68	9				
11		2610 X	2141	-0-	-469	-0-	229	1	1859	3	N	40
							53	9		174	1	
12		2697 X	2247	-0-	-450	-0-	186	1	2020	3	N	77
							41	9				
01		2697 X	2349	-0-	-348	-0-	195	1	2091	3	N	134
							63	9				
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	3	N	21
							69	9		176	1	

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254293	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8652 - 8660	

09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	N	70
							44	1	829	3	N	70
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	46
							51	9				
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	860	3	N	119
							3	9				
12		992 N	917	-0-	-75	-0-	29	1	627	3	N	144
							28	9				
01		868 N	684	-0-	-184	-0-	36	1	592	3	N	144
02		870 N	628	-0-	-242	-0-						

BARRERA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254673	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9376 - 9388	

09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	602	1	2811	3	N	44
							17	9				
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	494	1	2438	3	N	64
							22	9				
11		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	440	1	2268	3	N	84
							22	9				
12		3534 X	2990	-0-	-544	-0-	438	1	2522	3	N	111
							30	9				
01		3534 X	2663	-0-	-871	-0-	516	1	2115	3	N	57
							32	9		83	1	
02		3306 X	1600	-0-	-1706	-0-	295	1	1292	3	N	69
							13	9				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182							
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	239	1	4748	3	N	35			62
							39	9							
10	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	186	1	3465	3	N	30			92
							33	9							
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	196	1	3275	3	N	12			104
							13	9							
12	5208	X	3419	-0-	-1789	-0-	197	1	3139	3	N	75			179
							83	9							
01	5208	X	3556	-0-	-1652	-0-	157	1	3369	3	N	27	181	1	25
							30	9							
02	4872	X	3385	-0-	-1487	-0-	195	1	3180	3	N	9			34
							10	9							

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956							
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	14			121
							15	9							
10	1829	X	1822	-0-	-7	-0-	92	1	1716	3	N	13			134
							14	9							
11	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	87	1	1447	3	N	10			144
							11	9							
12	2201	X	1521	-0-	-680	-0-	88	1	1398	3	N	32			176
							35	9							
01	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	60	1	1283	3	N	25			201
							28	9							
02	1508	N	1487	-0-	-21	-0-	84	1	1372	3	N	28			229
							31	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SEMMESES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950						
09	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	893	1	17715	3	N	159	177	1	201
						175	9							
10	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	980	1	18267	3	N	165	183	1	183
						182	9							
11	18060 X	17045	-0-	-1015	-0-	956	1	15943	3	N	133	187	1	129
						146	9							
12	19406 X	18682	-0-	-724	-0-	1094	1	17397	3	N	174	186	1	117
						191	9							
01	19437 X	16914	-0-	-2523	-0-	746	1	15958	3	N	191	184	1	124
						210	9							
02	18183 X	16289	-0-	-1894	-0-	929	1	15160	3	N	182	183	1	123
						200	9							

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524						
09	990 X	963	-0-	-27	-0-	167	1	781	3	N	14			86
						15	9							
10	1023 X	856	-0-	-167	-0-	142	1	702	3	N	11			97
						12	9							
11	990 X	724	-0-	-266	-0-	116	1	597	3	N	10			107
						11	9							
12	1023 X	789	-0-	-234	-0-	115	1	663	3	N	10			117
						11	9							
01	992 X	710	-0-	-282	-0-	138	1	564	3	N	7			124
						8	9							
02	696 N	653	-0-	-43	-0-	119	1	523	3	N	10			134
						11	9							

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948						
09	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	110	1	2188	3	N	5			156
						6	9							
10	2356 X	2041	-0-	-315	-0-	103	1	1926	3	N	11			167
						12	9							
11	2280 X	2043	-0-	-237	-0-	115	1	1918	3	N	9			176
						10	9							
12	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	119	1	1888	3	N	67			243
						74	9							
01	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	97	1	2074	3	N	24	185	1	82
						26	9							
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	20			102
						22	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1920 X	1144	-0-	-776	-0-	83	1033 3	N	25	52 1	75
10	1922 X	1067	-0-	-855	-0-	28	930 3	N	27		102
11	1560 X	1533	-0-	-27	-0-	107	1336 3	N	29		131
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	30	1270 3	N	25		156
01	1240 X	760	-0-	-480	-0-	165	672 3	N	23		179
02	1479 N	986	-0-	-493	-0-	32	875 3	N	26	175 1	30

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	566 3	N	54	24 1	104
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	59	541 3	N	43		147
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	522 3	N	39		186
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	47	570 3	N	37	174 1	49
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	612 3	N	35		84
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43	560 3	N	35		119

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412			
09	1170 X	1025	-0-	-145	-0-	46	906 3	N	66	176 1	64
10	1178 X	912	-0-	-266	-0-	73	806 3	N	57		121
11	1140 X	810	-0-	-330	-0-	43	735 3	N	28		149
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	63	844 3	N	40		189
01	1054 X	919	-0-	-135	-0-	44	835 3	N	41	185 1	45
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	31	728 3	N	47		92

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 5		RRCID -> 266193		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8258 - 8530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	224 94	1 9	4449 3	N 85		221		
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	249 99	1 9	4638 3	N 90	185 1	126		
11	4560 X	4442	-0-	-118	-0-	246 99	1 9	4097 3	N 90		216		
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	288 101	1 9	4575 3	N 92		308		
01	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	198 111	1 9	4234 3	N 101	185 1	224		
02	4669 X	4207	-0-	-462	-0-	239 65	1 9	3903 3	N 59	174 1	109		

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267996		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8126 - 8424	
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	68 55	1 9	1350 3	N 50		184		
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	67 48	1 9	1256 3	N 44	176 1	52		
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	65 54	1 9	1092 3	N 49		101		
12	1519 X	1322	-0-	-197	-0-	73 83	1 9	1166 3	N 75		176		
01	1519 X	1278	-0-	-241	-0-	55 52	1 9	1171 3	N 47	186 1	37		
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65 54	1 9	1058 3	N 49		86		

STARRPRO MINERALS G		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268696		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 8364 - 8442	
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	179 63	1 9	3548 3	N 57		146		
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	193 122	1 9	3600 3	N 111	184 1	73		
11	3870 X	3342	-0-	-528	-0-	184 84	1 9	3074 3	N 76		149		
12	3999 X	3618	-0-	-381	-0-	207 116	1 9	3295 3	N 105		254		
01	3906 X	3283	-0-	-623	-0-	143 91	1 9	3049 3	N 83	181 1	156		
02	3654 X	2929	-0-	-725	-0-	165 77	1 9	2687 3	N 70	176 1	50		

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 7		RRCID -> 269608		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8579		PERF. 8294 - 8314			
09	570 N	390	-0-	-180	-0-	18 8	1 9	364 3	N 7		34		
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 47	1 9	506 3	N 43		77		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	428 3	N 14		91		
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	467 3	N 13		104		
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	16 9	1 9	332 3	N 8		112		
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	24 21	1 9	396 3	N 19		131		

GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059645		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-					-0-

GARNER, J. N. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068814		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A								
09	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	21	1	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	38	1	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	94	1	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	43	1	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARZA L.		WELL #: 2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556								
09	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	65	1	Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	46	1	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	59	1	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	73	1	Y	-0-					-0-
01	527	N	276	-0-	-251	B	-0-	36	1	Y	-0-					-0-
*02	493	N	409	-0-	-84	B	-0-	44	1	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532								
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	9	1	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	1	1	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	7	1	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	7	1	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527								
09	3510	X	2716	-0-	-794	B	-0-	356	1	Y	-0-					10
10	5217	X	5217	-0-	-0-	B	-0-	461	1	Y	-0-					10
11	3510	X	2701	-0-	-809	B	-0-	321	1	Y	-0-					10
12	2971	X	2971	-0-	-0-	B	-0-	399	1	Y	-0-					10
01	5208	X	1842	-0-	-3366	B	-0-	239	1	Y	-0-					10
*02	4872	X	4076	-0-	-796	B	-0-	439	1	Y	-0-					10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374								
09	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	60	1	Y	-0-					2
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	58	1	Y	-0-					2
11	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	92	1	Y	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	84	1	Y	-0-					2
01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	95	1	Y	-0-					2
*02	754	N	538	-0-	-216	B	-0-	58	1	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// 34112 350 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9874 - 9951			
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	187 1	1241 2	Y	-0-	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	111 1	1145 2	Y	-0-	-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	143 1	1060 2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	177 1	1143 2	Y	-0-	-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	171 1	1151 2	Y	-0-	-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	142 1	1168 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10043 - 10080			
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	81 1	536 2	Y	-0-	8
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	56 1	583 2	Y	-0-	8
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	75 1	558 2	Y	-0-	8
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	86 1	552 2	Y	-0-	8
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	83 1	558 2	Y	-0-	8
*02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	69 1	576 2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406	COMPL. DATE 11/10/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10527 - 10554			
09	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	35 1	234 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	25 1	263 2	Y	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	37 1	271 2	Y	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	45 1	290 2	Y	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	57 1	383 2	Y	-0-	-0-
*02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	49 1	406 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10054 - 10074			
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	13 1	85 2	Y	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	16 1	162 2	Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	13 1	99 2	Y	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	25 1	163 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	16 1	109 2	Y	-0-	-0-
*02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	24 1	203 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10164 - 10200			
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	48 1	318 2	Y	-0-	-0-
10	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	30 1	306 2	Y	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	45 1	333 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	71 1	456 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	37 1	250 2	Y	-0-	-0-
*02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	42 1	353 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9942 - 9977			
09	210 N	609	-0-	399 B	-2797	80 1	529 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	336	-0-	119 B	-2678	30 1	306 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	245	-0-	-295 B	-2678	29 1	216 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	260	-0-	-360 B	-2678	35 1	225 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	372	-0-	31 B	-2647	48 1	324 2	Y	-0-	-0-
*02	232 N	370	-0-	138 B	-2509	40 1	330 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9983 - 10442			
09	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	35 1	230 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	22 1	230 2	Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	36 1	268 2	Y	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	40 1	259 2	Y	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	75 1	507 2	Y	-0-	-0-
*02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	50 1	414 2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	23 1	151 2	Y	-0-	-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15 1	156 2	Y	-0-	-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	19 1	143 2	Y	-0-	-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	23 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	23 1	154 2	Y	-0-	-0-
*02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	18 1	146 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
09	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	291 1	1930 2	Y	-0-	-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	202 1	2080 2	Y	-0-	-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	259 1	1921 2	Y	-0-	-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145 B	-0-	289 1	1860 2	Y	-0-	-0-
01	2294	N	1966	-0-	-328 B	-0-	255 1	1711 2	Y	-0-	-0-
*02	2117	N	2098	-0-	-19 B	-0-	226 1	1872 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	69 1	455 2	Y	-0-	-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	47 1	485 2	Y	-0-	-0-
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	60 1	449 2	Y	-0-	-0-
12	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	70 1	454 2	Y	-0-	-0-
01	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	66 1	441 2	Y	-0-	-0-
*02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	55 1	459 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
09	2430	X	1474	-0-	-956 B	-0-	193 1	1281 2	Y	-0-	-0-
10	2170	X	1699	-0-	-471 B	-0-	150 1	1549 2	Y	-0-	-0-
11	1890	X	1691	-0-	-199 B	-0-	201 1	1490 2	Y	-0-	-0-
12	1922	X	1671	-0-	-251 B	-0-	224 1	1447 2	Y	-0-	-0-
01	1705	X	1512	-0-	-193 B	-0-	196 1	1316 2	Y	-0-	-0-
*02	1624	X	1193	-0-	-431 B	-0-	129 1	1064 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
09	450	N	432	-0-	-18 B	-29498	57 1	375 2	Y	-0-	-0-
10	434	N	438	-0-	4 B	-29494	39 1	399 2	Y	-0-	-0-
11	210	N	424	-0-	214 B	-29280	50 1	374 2	Y	-0-	-0-
12	434	N	428	-0-	-6 B	-29280	57 1	371 2	Y	-0-	-0-
01	434	N	372	-0-	-62 B	-29280	48 1	324 2	Y	-0-	-0-
*02	406	N	341	-0-	-65 B	-29280	37 1	304 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
09	1969	X	1969	-0-	-0- B	-0-	258 1	1711 2	Y	-0-	26
10	1798	X	1729	-0-	-69 B	-0-	153 1	1576 2	Y	-0-	26
11	1800	X	1592	-0-	-208 B	-0-	189 1	1403 2	Y	-0-	26
12	2046	X	1747	-0-	-299 B	-0-	235 1	1512 2	Y	-0-	26
01	2046	X	1839	-0-	-207 B	-0-	238 1	1601 2	Y	-0-	26
*02	1914	X	1500	-0-	-414 B	-0-	162 1	1338 2	Y	-0-	26

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	81	1	539	2	Y	-0-	-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	58	1	597	2	Y	-0-	-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	69	1	515	2	Y	-0-	-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	91	1	586	2	Y	-0-	-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	94	1	632	2	Y	-0-	-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	78	1	651	2	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
JOHN GARNER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307			
09	0		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023											

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 262738		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556			
09	0		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023											

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012								
09	6983	X	6983	-0-	-0-			543	1	6251	3	Y	172	170	1	6
								189	9							
10	6568	X	6568	-0-	-0-			674	1	5591	3	Y	275	265	1	16
								303	9							
11	7159	X	7159	-0-	-0-			579	1	6324	3	Y	233	207	1	42
								256	9							
*12	7542	X	7542	-0-	-0-			684	1	6533	3	Y	295	260	1	77
								325	9							
01	8085	X	8085	-0-	-0-			1093	1	6588	3	Y	367	315	1	129
								404	9							
*02	7592	X	7592	-0-	-0-			659	1	6534	3	Y	363	402	1	90
								399	9							

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-

GATES 05-D		WELL #: 419		RRCID -> 258921		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19590 X	1487	-0-	-18103	-0-	116	1	1337	3	Y	31	31	1
						34	9						
10	2046 X	1375	-0-	-671	-0-	143	1	1196	3	Y	33	32	1
						36	9						
11	1980 X	1244	-0-	-736	-0-	100	1	1087	3	Y	52	45	1
						57	9						
*12	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	117	1	1116	3	Y	65	57	1
						72	9						
01	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	177	1	1068	3	Y	61	55	1
						67	9						
02	1450 X	1127	-0-	-323	-0-	100	1	987	3	Y	36	47	1
						40	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	298	1	3391	3	Y	140	138	1
						154	9						6
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	443	1	3653	3	Y	168	163	1
						185	9						11
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	315	1	3361	3	Y	117	106	1
						129	9						22
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	376	1	3508	3	Y	145	128	1
						160	9						39
01	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	514	1	3060	3	Y	135	122	1
						149	9						52
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	345	1	3346	3	Y	84	109	1
						92	9						27

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

09	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	201	1	2299	3	Y	94	92	1
						103	9						4
10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	256	1	2125	3	Y	101	99	1
						111	9						6
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2631	3	Y	140	122	1
						154	9						24
*12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	274	1	2612	3	Y	167	146	1
						184	9						45
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	428	1	2582	3	Y	164	147	1
						180	9						62
*02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	285	1	2804	3	Y	161	181	1
						177	9						42

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	8430 X	1359	-0-	-7071	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56	1	2
						63	9							
10	8711 X	5833	-0-	-2878	-0-	602	1	4996	3	Y	214	203	1	13
						235	9							
11	8430 X	6368	-0-	-2062	-0-	517	1	5651	3	Y	182	162	1	33
						200	9							
12	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	611	1	5839	3	Y	230	202	1	61
						253	9							
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	642	1	3868	3	Y	612	480	1	193
						673	9							
02	6148 X	4890	-0-	-1258	-0-	387	1	3836	3	Y	606	653	1	146
						667	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
09	4080 X	1547	-0-	-2533	-0-	116	1	1336	3	Y	86	85	1	3
						95	9							
10	4216 X	3893	-0-	-323	-0-	404	1	3355	3	Y	122	117	1	8
						134	9							
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	347	1	3794	3	Y	104	92	1	20
						114	9							
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	410	1	3920	3	Y	132	117	1	35
						145	9							
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	536	1	3227	3	Y	245	199	1	81
						270	9							
02	4118 X	3789	-0-	-329	-0-	323	1	3200	3	Y	242	264	1	59
						266	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
09	5370 X	1293	-0-	-4077	-0-	98	1	1126	3	Y	63	62	1	2
						69	9							
10	4092 X	1163	-0-	-2929	-0-	118	1	976	3	Y	63	62	1	3
						69	9							
11	3960 X	1661	-0-	-2299	-0-	128	1	1389	3	Y	131	112	1	22
						144	9							
12	4092 X	1749	-0-	-2343	-0-	149	1	1424	3	Y	160	140	1	42
						176	9							
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	234	1	1409	3	Y	157	140	1	59
						173	9							
02	1595 X	1436	-0-	-159	-0-	125	1	1228	3	Y	75	108	1	26
						83	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
09	5730 X	4261	-0-	-1469	-0-	326	1	3746	3	Y	172	170	1	6
						189	9							
10	5921 X	5087	-0-	-834	-0-	522	1	4330	3	Y	214	207	1	13
						235	9							
11	5730 X	5545	-0-	-185	-0-	448	1	4897	3	Y	182	162	1	33
						200	9							
12	5921 X	5842	-0-	-79	-0-	529	1	5060	3	Y	230	202	1	61
						253	9							
01	5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	628	1	3787	3	Y	245	216	1	90
						270	9							
02	5365 X	4401	-0-	-964	-0-	379	1	3756	3	Y	242	271	1	61
						266	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 2		RRCID -> 261736		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 8967 - 14122						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1003		RRCID -> 262527		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8845 - 14350						
09	5220 X	4145	-0-	-1075	-0-	305	1	345	9	3495	3	Y	314	310	1	12
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	389	1	371	9	3229	3	Y	337	328	1	21
11	4170 X	3854	-0-	-316	-0-	294	1	355	9	3205	3	Y	323	286	1	58
12	4309 X	3937	-0-	-372	-0-	334	1	421	9	3182	3	Y	383	339	1	102
01	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	521	1	416	9	3145	3	Y	378	339	1	141
02	4002 X	3841	-0-	-161	-0-	339	1	171	9	3331	3	Y	155	238	1	58

GATES 05-D		WELL #: 407		RRCID -> 262528		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9078 - 13911						
09	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	160	1	32	9	1837	3	Y	29	29	1	-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	261	1	332	9	2165	3	Y	302	286	1	16
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	227	1	285	9	2445	3	Y	259	230	1	45
*12	3100 N	3128	-0-	28	28	269	1	333	9	2526	3	Y	303	270	1	78
01	3100 N	5069	-0-	1969	1997	651	1	529	9	3889	3	Y	481	400	1	159
02	2900 N	4722	-0-	1822	3819	396	1	471	9	3855	3	Y	428	482	1	105

GATES 09 ROSE B		WELL #: 201		RRCID -> 262529		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 9073 - 12978						
09	4680 X	1547	-0-	-3133	-0-	120	1	62	9	1365	3	Y	56	55	1	4
10	2263 X	1723	-0-	-540	-0-	178	1	74	9	1471	3	Y	67	65	1	6
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	367	1	55	9	3922	3	Y	50	45	1	11
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	439	1	68	9	4093	3	Y	62	55	1	18
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	64	9	3570	3	Y	58	53	1	23
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	392	1	62	9	3803	3	Y	56	64	1	15

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	236	1	2685	3	Y	112	111	1	4
						123	9							
10	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	351	1	2893	3	Y	134	130	1	8
						147	9							
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	459	1	4898	3	Y	81	74	1	15
						89	9							
12	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	567	1	5288	3	Y	104	91	1	28
						114	9							
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	775	1	4613	3	Y	96	87	1	37
						106	9							
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	531	1	5147	3	Y	84	98	1	23
						92	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
09	3030 X	2469	-0-	-561	-0-	171	1	1960	3	Y	307	303	1	10
						338	9							
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	351	1	2901	3	Y	302	296	1	16
						332	9							
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	305	1	3278	3	Y	259	231	1	44
						285	9							
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	3	Y	304	270	1	78
						334	9							
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	469	1	2797	3	Y	240	225	1	93
						264	9							
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	285	1	2773	3	Y	214	252	1	55
						235	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2458	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	321	1	2648	3	Y	34	33	1	1
						37	9							
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	247	1	2631	3	Y	31	28	1	4
						34	9							
*12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	294	1	2746	3	Y	40	35	1	9
						44	9							
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	402	1	2395	3	Y	36	33	1	12
						40	9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	293	1	2839	3	Y	56	58	1	10
						62	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	3	Y	63	62	1	3
						69	9							
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1430	3	Y	67	65	1	5
						74	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	176	1	1913	3	Y	54	49	1	10
						59	9							
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	199	1	1899	3	Y	65	57	1	18
						72	9							
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	311	1	1878	3	Y	63	57	1	24
						69	9							
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	3	Y	77	82	1	19
						85	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	12000 X	4336	-0-	-7664	-0-	339	1	3894	3	Y	94	92	1	5
						103	9							
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	432	1	3598	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
11	4110 X	3335	-0-	-775	-0-	268	1	2918	3	Y	135	117	1	26
						149	9							
12	4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	304	1	2897	3	Y	160	141	1	45
						176	9							
01	4495 X	3512	-0-	-983	-0-	475	1	2864	3	Y	157	140	1	62
						173	9							
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	399	1	3915	3	Y	75	108	1	29
						83	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
09	21210 X	5111	-0-	-16099	-0-	399	1	4573	3	Y	126	124	1	5
						139	9							
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	492	1	4096	3	Y	131	128	1	8
						144	9							
11	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	539	1	5872	3	Y	130	115	1	23
						143	9							
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	633	1	6032	3	Y	160	141	1	42
						176	9							
01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	988	1	5963	3	Y	157	140	1	59
						173	9							
02	6322 X	5719	-0-	-603	-0-	505	1	4959	3	Y	232	239	1	52
						255	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
09	9540 X	5460	-0-	-4080	-0-	421	1	4832	3	Y	188	186	1	6
						207	9							
10	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	536	1	4465	3	Y	202	197	1	11
						222	9							
11	5190 X	4094	-0-	-1096	-0-	329	1	3587	3	Y	162	145	1	28
						178	9							
12	5642 X	4146	-0-	-1496	-0-	374	1	3561	3	Y	192	170	1	50
						211	9							
01	5642 X	4313	-0-	-1329	-0-	584	1	3521	3	Y	189	170	1	69
						208	9							
02	5278 X	4459	-0-	-819	-0-	382	1	3748	3	Y	299	303	1	65
						329	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
09	2790 X	1275	-0-	-1515	-0-	93	1	1079	3	Y	94	96	1	5
						103	9							
10	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	120	1	997	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
11	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	183	1	1988	3	Y	55	51	1	12
						61	9							
12	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	214	1	2042	3	Y	67	59	1	20
						74	9							
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	335	1	2019	3	Y	66	59	1	27
						73	9							
02	2146 X	1174	-0-	-972	-0-	102	1	998	3	Y	67	74	1	20
						74	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8940 X	3278	-0-	-5662	-0-	245	1	2791	3	Y	220	217	1	8
						242	9							
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2579	3	Y	236	230	1	14
						260	9							
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	250	1	2726	3	Y	189	169	1	34
						208	9							
12	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	284	1	2707	3	Y	224	199	1	59
						246	9							
01	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	444	1	2677	3	Y	220	197	1	82
						242	9							
02	3161 X	2399	-0-	-762	-0-	210	1	2061	3	Y	116	160	1	38
						128	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
09	5370 X	2589	-0-	-2781	-0-	189	1	2158	3	Y	220	218	1	7
						242	9							
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	1994	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	315	1	3426	3	Y	209	186	1	36
						230	9							
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	3	Y	256	226	1	66
						282	9							
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	576	1	3475	3	Y	252	225	1	93
						277	9							
02	3828 X	1274	-0-	-2554	-0-	110	1	1078	3	Y	78	138	1	33
						86	9							
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
09	3120 X	1787	-0-	-1333	-0-	126	1	1454	3	Y	188	186	1	8
						207	9							
10	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	163	1	1344	3	Y	202	197	1	13
						222	9							
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	285	1	3108	3	Y	323	279	1	57
						355	9							
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	324	1	3087	3	Y	383	338	1	102
						421	9							
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	506	1	3052	3	Y	378	339	1	141
						416	9							
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	310	1	3043	3	Y	310	367	1	84
						341	9							
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
09	1890 N	1530	-0-	-360	-0-	114	1	1313	3	Y	94	93	1	5
						103	9							
10	1953 N	1470	-0-	-483	-0-	145	1	1214	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	149	1	1620	3	Y	52	48	1	12
						57	9							
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	174	1	1662	3	Y	64	57	1	19
						70	9							
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	63	57	1	25
						69	9							
*02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	3	Y	105	105	1	25
						116	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1590 X	1199	-0-	-391	-0-	94	1	1073	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	117	111	1	7
						129	9							
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1145	3	Y	103	92	1	18
						113	9							
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	123	108	1	33
						135	9							
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	243	1	1450	3	Y	60	64	1	29
						66	9							
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	54	67	1	16
						59	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
09	5250 X	1198	-0-	-4052	-0-	93	1	1073	3	Y	29	28	1	2
						32	9							
10	5425 X	3217	-0-	-2208	-0-	310	1	2570	3	Y	306	289	1	19
						337	9							
11	5250 X	3456	-0-	-1794	-0-	266	1	2905	3	Y	259	230	1	48
						285	9							
*12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	314	1	3003	3	Y	328	289	1	87
						361	9							
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	624	1	3760	3	Y	204	203	1	88
						224	9							
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	376	1	3730	3	Y	202	236	1	54
						222	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
09	3090 X	2146	-0-	-944	-0-	157	1	1782	3	Y	188	186	1	7
						207	9							
10	3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	192	1	1597	3	Y	196	191	1	12
						216	9							
11	3090 X	1790	-0-	-1300	-0-	141	1	1530	3	Y	108	99	1	21
						119	9							
*12	3193 X	1819	-0-	-1374	-0-	159	1	1520	3	Y	127	114	1	34
						140	9							
01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	249	1	1503	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	250	1	2454	3	Y	101	121	1	27
						111	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
09	25440 X	18985	-0-	-6455	-0-	1410	1	16222	3	Y	1230	1215	1	48
						1353	9							
10	26288 X	17292	-0-	-8996	-0-	1740	1	14442	3	Y	1009	994	1	63
						1110	9							
11	25440 X	18772	-0-	-6668	-0-	1496	1	16333	3	Y	857	764	1	156
						943	9							
12	26288 X	19836	-0-	-6452	-0-	1766	1	16876	3	Y	1085	955	1	286
						1194	9							
01	26288 X	18151	-0-	-8137	-0-	2545	1	15336	3	Y	245	362	1	169
						270	9							
02	18357 X	17012	-0-	-1345	-0-	1535	1	15211	3	Y	242	333	1	78
						266	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3353	3	Y	220	217	1	7
						242	9							
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	372	1	3100	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	3900 X	3394	-0-	-506	-0-	268	1	2918	3	Y	189	169	1	33
						208	9							
12	4030 X	3447	-0-	-583	-0-	304	1	2897	3	Y	224	199	1	58
						246	9							
01	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	475	1	2864	3	Y	220	197	1	81
						242	9							
02	3770 X	3671	-0-	-99	-0-	320	1	3138	3	Y	194	225	1	50
						213	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	690	1	7904	3	Y	188	185	1	7
						207	9							
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	877	1	7305	3	Y	202	197	1	12
						222	9							
11	5460 X	1530	-0-	-3930	-0-	119	1	1297	3	Y	104	97	1	19
						114	9							
12	5642 X	1610	-0-	-4032	-0-	139	1	1330	3	Y	128	113	1	34
						141	9							
01	5642 X	1671	-0-	-3971	-0-	218	1	1314	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	5278 X	2318	-0-	-2960	-0-	203	1	1992	3	Y	112	130	1	29
						123	9							
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
09	9150 X	6870	-0-	-2280	-0-	527	1	6060	3	Y	257	254	1	12
						283	9							
10	9455 X	7513	-0-	-1942	-0-	782	1	6496	3	Y	214	210	1	16
						235	9							
11	9150 X	8219	-0-	-931	-0-	673	1	7346	3	Y	182	162	1	36
						200	9							
12	9455 X	8638	-0-	-817	-0-	794	1	7591	3	Y	230	202	1	64
						253	9							
01	9455 X	8693	-0-	-762	-0-	1186	1	7148	3	Y	326	275	1	115
						359	9							
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	715	1	7089	3	Y	323	355	1	83
						355	9							
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	435	1	5010	3	Y	372	367	1	15
						409	9							
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	264	1	2189	3	Y	275	272	1	18
						303	9							
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2475	3	Y	234	209	1	43
						257	9							
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	268	1	2557	3	Y	296	260	1	79
						326	9							
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	598	1	3601	3	Y	204	198	1	85
						224	9							
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	360	1	3572	3	Y	202	233	1	54
						222	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	2302	-0-	-2378	-0-	174	1	2003	3	Y	114	113	1	5
						125	9							
10	4836 X	2594	-0-	-2242	-0-	261	1	2165	3	Y	153	148	1	10
						168	9							
11	4680 X	2815	-0-	-1865	-0-	224	1	2448	3	Y	130	116	1	24
						143	9							
*12	3999 X	2977	-0-	-1022	-0-	265	1	2530	3	Y	165	145	1	44
						182	9							
01	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	434	1	2614	3	Y	245	205	1	84
						270	9							
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	262	1	2592	3	Y	242	266	1	60
						266	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
09	6990 X	2181	-0-	-4809	-0-	157	1	1782	3	Y	220	219	1	7
						242	9							
10	7223 X	2104	-0-	-5119	-0-	196	1	1648	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	6990 X	2326	-0-	-4664	-0-	159	1	1737	3	Y	391	337	1	67
						430	9							
12	7223 X	2495	-0-	-4728	-0-	187	1	1781	3	Y	479	421	1	125
						527	9							
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	292	1	1761	3	Y	472	422	1	175
						519	9							
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	366	1	3594	3	Y	155	265	1	65
						171	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
09	6090 X	2811	-0-	-3279	-0-	211	1	2393	3	Y	188	185	1	8
						207	9							
10	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	265	1	2211	3	Y	202	197	1	13
						222	9							
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	310	1	3372	3	Y	102	94	1	21
						112	9							
*12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	3	Y	120	107	1	34
						132	9							
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	549	1	3310	3	Y	120	108	1	46
						132	9							
02	3654 X	3402	-0-	-252	-0-	303	1	2971	3	Y	116	131	1	31
						128	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
09	4890 X	4339	-0-	-551	-0-	332	1	3800	3	Y	188	185	1	6
						207	9							
10	5053 X	4022	-0-	-1031	-0-	407	1	3399	3	Y	196	191	1	11
						216	9							
11	4890 X	3442	-0-	-1448	-0-	283	1	3079	3	Y	73	71	1	13
						80	9							
12	5053 X	3587	-0-	-1466	-0-	331	1	3158	3	Y	89	80	1	22
						98	9							
01	4495 X	3737	-0-	-758	-0-	518	1	3122	3	Y	88	79	1	31
						97	9							
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	444	1	4361	3	Y	93	103	1	21
						102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	118	1	1360	3	Y	57	56	1	2
						63	9							
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	315	1	2617	3	Y	153	146	1	9
						168	9							
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	271	1	2960	3	Y	130	116	1	23
						143	9							
*12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	320	1	3058	3	Y	165	144	1	44
						182	9							
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	354	1	2134	3	Y	163	146	1	61
						179	9							
02	2668 X	2503	-0-	-165	-0-	213	1	2113	3	Y	161	181	1	41
						177	9							
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
09	6360 X	1359	-0-	-5001	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56	1	3
						63	9							
10	6572 X	1893	-0-	-4679	-0-	189	1	1570	3	Y	122	116	1	9
						134	9							
11	6360 X	2053	-0-	-4307	-0-	163	1	1776	3	Y	104	92	1	21
						114	9							
12	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	192	1	1835	3	Y	131	116	1	36
						144	9							
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	372	1	2241	3	Y	163	140	1	59
						179	9							
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	224	1	2222	3	Y	161	178	1	42
						177	9							
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
09	4470 X	3223	-0-	-1247	-0-	243	1	2791	3	Y	172	170	1	7
						189	9							
10	4619 X	3660	-0-	-959	-0-	375	1	3117	3	Y	153	150	1	10
						168	9							
11	4470 X	3991	-0-	-479	-0-	323	1	3525	3	Y	130	116	1	24
						143	9							
12	4619 X	4203	-0-	-416	-0-	381	1	3642	3	Y	164	145	1	43
						180	9							
01	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	540	1	3254	3	Y	204	175	1	72
						224	9							
02	3857 X	3775	-0-	-82	-0-	326	1	3227	3	Y	202	224	1	50
						222	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
09	1950 X	1446	-0-	-504	-0-	110	1	1267	3	Y	63	62	1	2
						69	9							
10	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	140	1	1171	3	Y	67	65	1	4
						74	9							
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	191	1	2084	3	Y	261	221	1	44
						287	9							
*12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	224	1	2137	3	Y	321	281	1	84
						353	9							
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	350	1	2112	3	Y	315	282	1	117
						347	9							
02	2465 X	1828	-0-	-637	-0-	161	1	1581	3	Y	78	156	1	39
						86	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4140 X	2578	-0-	-1562	-0-	200 1 103 9	2275 3	Y	94	92 1	4	
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	252 1 111 9	2102 3	Y	101	99 1	6	
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	398 1 119 9	4329 3	Y	108	95 1	19	
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	451 1 141 9	4298 3	Y	128	113 1	34	
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	704 1 139 9	4249 3	Y	126	113 1	47	
02	4698 X	3333	-0-	-1365	-0-	290 1 191 9	2852 3	Y	174	181 1	40	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303												
09	3300 X	1506	-0-	-1794	-0-	113 1 103 9	1290 3	Y	94	93 1	2	
10	3410 X	1446	-0-	-1964	-0-	143 1 111 9	1192 3	Y	101	99 1	4	
11	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	235 1 238 9	2559 3	Y	216	185 1	35	
12	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	267 1 282 9	2540 3	Y	256	226 1	65	
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	416 1 277 9	2512 3	Y	252	225 1	92	
02	2929 X	2447	-0-	-482	-0-	215 1 123 9	2109 3	Y	112	166 1	38	

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946												
09	4140 X	3771	-0-	-369	-0-	297 1 64 9	3410 3	Y	58	57 1	1	
10	4278 X	1232	-0-	-3046	-0-	129 1 33 9	1070 3	Y	30	30 1	1	
11	4140 X	1351	-0-	-2789	-0-	113 1 29 9	1209 3	Y	26	24 1	3	
*12	3906 X	1416	-0-	-2490	-0-	133 1 34 9	1249 3	Y	31	27 1	7	
01	3906 X	2116	-0-	-1790	-0-	299 1 33 9	1784 3	Y	30	27 1	10	
02	3654 X	1979	-0-	-1675	-0-	182 1 30 9	1767 3	Y	27	32 1	5	

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105												
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	297 1 189 9	3411 3	Y	172	170 1	6	
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	206 1 168 9	1713 3	Y	153	150 1	9	
11	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	177 1 143 9	1938 3	Y	130	116 1	23	
12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	209 1 180 9	2002 3	Y	164	145 1	42	
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	212 1 135 9	1280 3	Y	123	117 1	48	
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	124 1 129 9	1227 3	Y	117	135 1	30	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	327	1	3745	3	Y	173	171	1	7
						190	9							
10	4371 X	2020	-0-	-2351	-0-	193	1	1594	3	Y	212	206	1	13
						233	9							
11	4230 X	2168	-0-	-2062	-0-	168	1	1801	3	Y	181	161	1	33
						199	9							
12	4402 X	2292	-0-	-2110	-0-	198	1	1860	3	Y	213	189	1	57
						234	9							
01	4402 X	3006	-0-	-1396	-0-	379	1	2264	3	Y	330	275	1	112
						363	9							
02	4118 X	2801	-0-	-1317	-0-	231	1	2245	3	Y	295	332	1	75
						325	9							
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	312	1	3577	3	Y	202	199	1	6
						222	9							
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	480	1	3972	3	Y	181	177	1	10
						199	9							
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	155	138	1	27
						171	9							
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	493	1	4636	3	Y	182	162	1	47
						200	9							
01	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	366	1	2184	3	Y	150	140	1	57
						165	9							
02	3248 X	2535	-0-	-713	-0-	223	1	2165	3	Y	134	157	1	34
						147	9							
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	3	Y	143	141	1	6
						157	9							
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	241	1	1999	3	Y	122	121	1	7
						134	9							
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	207	1	2261	3	Y	104	92	1	19
						114	9							
*12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	131	116	1	34
						144	9							
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	354	1	2134	3	Y	123	111	1	46
						135	9							
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	214	1	2116	3	Y	121	136	1	31
						133	9							
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
09	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	535	1	6155	3	Y	257	254	1	10
						283	9							
10	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1046	1	8684	3	Y	122	124	1	8
						134	9							
11	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	899	1	9821	3	Y	104	93	1	19
						114	9							
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	1062	1	10148	3	Y	132	116	1	35
						145	9							
01	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	1970	1	11868	3	Y	326	258	1	103
						359	9							
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1188	1	11771	3	Y	323	348	1	78
						355	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3692	-0-	-268	-0-	267	1	3078	3	Y	315	311	12
						347	9						
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	476	1	3950	3	Y	306	299	19
						337	9						
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	409	1	4467	3	Y	259	231	47
						285	9						
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	483	1	4616	3	Y	329	289	87
						362	9						
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	695	1	4187	3	Y	245	233	99
						270	9						
*02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	405	1	4010	3	Y	234	271	62
						257	9						

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062													
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	481	1	5535	3	Y	286	283	9
						315	9						
10	6262 X	5420	-0-	-842	-0-	565	1	4687	3	Y	153	154	8
						168	9						
11	6060 X	5929	-0-	-131	-0-	485	1	5301	3	Y	130	116	22
						143	9						
12	6262 X	6230	-0-	-32	-0-	573	1	5477	3	Y	164	145	41
						180	9						
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1138	1	6854	3	Y	204	175	70
						224	9						
*02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	686	1	6798	3	Y	202	224	48
						222	9						

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046													
09	7500 X	4816	-0-	-2684	-0-	352	1	4055	3	Y	372	367	14
						409	9						
10	8246 X	5229	-0-	-3017	-0-	519	1	4306	3	Y	367	359	22
						404	9						
11	7980 X	5658	-0-	-2322	-0-	446	1	4870	3	Y	311	277	56
						342	9						
12	8246 X	5991	-0-	-2255	-0-	526	1	5032	3	Y	394	347	103
						433	9						
01	7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	783	1	4721	3	Y	530	449	184
						583	9						
*02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	473	1	4682	3	Y	525	579	130
						578	9						

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337													
09	8280 X	1629	-0-	-6651	-0-	120	1	1384	3	Y	114	113	4
						125	9						
10	8556 X	2163	-0-	-6393	-0-	189	1	1570	3	Y	367	349	22
						404	9						
11	8280 X	2281	-0-	-5999	-0-	163	1	1776	3	Y	311	277	56
						342	9						
*12	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	192	1	1835	3	Y	395	347	104
						435	9						
01	2418 X	1759	-0-	-659	-0-	199	1	1201	3	Y	326	303	127
						359	9						
02	2204 X	1665	-0-	-539	-0-	120	1	1190	3	Y	323	367	83
						355	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	408	1	4700	3	Y	257	254	1	10
						283	9							
10	9331 X	8481	-0-	-850	-0-	883	1	7328	3	Y	245	240	1	15
						270	9							
11	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	759	1	8287	3	Y	208	186	1	37
						229	9							
12	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	896	1	8564	3	Y	263	231	1	69
						289	9							
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	1368	1	8241	3	Y	367	310	1	126
						404	9							
*02	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	825	1	8174	3	Y	363	400	1	89
						399	9							
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
09	2550 X	2075	-0-	-475	-0-	153	1	1765	3	Y	143	141	1	5
						157	9							
10	3565 X	3160	-0-	-405	-0-	318	1	2641	3	Y	183	178	1	10
						201	9							
11	3450 X	3433	-0-	-17	-0-	274	1	2987	3	Y	156	139	1	27
						172	9							
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	323	1	3087	3	Y	197	173	1	51
						217	9							
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	531	1	3200	3	Y	286	240	1	97
						315	9							
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	320	1	3174	3	Y	283	311	1	69
						311	9							
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	384	1	4413	3	Y	172	170	1	6
						189	9							
10	4247 X	1301	-0-	-2946	-0-	129	1	1071	3	Y	92	93	1	5
						101	9							
11	4110 X	1408	-0-	-2702	-0-	111	1	1211	3	Y	78	70	1	13
						86	9							
12	4247 X	1491	-0-	-2756	-0-	131	1	1251	3	Y	99	87	1	25
						109	9							
01	4247 X	1688	-0-	-2559	-0-	221	1	1333	3	Y	122	105	1	42
						134	9							
02	3973 X	1537	-0-	-2436	-0-	129	1	1279	3	Y	117	131	1	28
						129	9							
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	491	1	5654	3	Y	200	197	1	9
						220	9							
10	7905 X	4286	-0-	-3619	-0-	450	1	3735	3	Y	92	94	1	7
						101	9							
11	7650 X	4697	-0-	-2953	-0-	387	1	4224	3	Y	78	70	1	15
						86	9							
12	7905 X	4931	-0-	-2974	-0-	457	1	4365	3	Y	99	87	1	27
						109	9							
01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1191	1	7174	3	Y	163	135	1	55
						179	9							
02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	718	1	7116	3	Y	162	177	1	40
						178	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	3	Y	400	396	1	15
						440	9							
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	241	1	1999	3	Y	336	331	1	20
						370	9							
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	207	1	2261	3	Y	285	254	1	51
						314	9							
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	362	318	1	95
						398	9							
01	1984 X	1458	-0-	-526	-0-	195	1	1173	3	Y	82	121	1	56
						90	9							
02	1856 X	1325	-0-	-531	-0-	114	1	1125	3	Y	78	108	1	26
						86	9							
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717														
09	5700 X	3847	-0-	-1853	-0-	286	1	3254	3	Y	279	276	1	11
						307	9							
10	5053 X	4301	-0-	-752	-0-	425	1	3506	3	Y	336	326	1	21
						370	9							
11	4890 X	4026	-0-	-864	-0-	324	1	3458	3	Y	222	201	1	42
						244	9							
12	5022 X	4301	-0-	-721	-0-	387	1	3610	3	Y	276	244	1	74
						304	9							
01	3968 X	3959	-0-	-9	-0-	529	1	3149	3	Y	255	232	1	97
						281	9							
*02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	392	1	3803	3	Y	251	284	1	64
						276	9							
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717														
09	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	897	1	10195	3	Y	168	165	1	6
						185	9							
10	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	1332	1	10984	3	Y	201	195	1	12
						221	9							
11	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	582	1	6211	3	Y	115	106	1	21
						127	9							
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	695	1	6483	3	Y	143	127	1	37
						157	9							
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	950	1	5655	3	Y	132	120	1	49
						145	9							
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	429	1	4157	3	Y	167	178	1	38
						184	9							
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2447	-0-	2447	2447	227	1	2205	3	Y	14	12	1	2
						15	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3420 X	2860	-0-	-560	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55	1	4
						62	9							
10	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	336	1	2770	3	Y	67	64	1	7
						74	9							
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	422	1	4506	3	Y	143	122	1	28
						157	9							
12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	504	1	4703	3	Y	178	156	1	50
						196	9							
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	689	1	4102	3	Y	165	150	1	65
						182	9							
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	497	1	4816	3	Y	195	211	1	49
						215	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	220	1	2503	3	Y	140	137	1	5
						154	9							
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	327	1	2697	3	Y	168	163	1	10
						185	9							
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	431	1	4604	3	Y	138	123	1	25
						152	9							
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	515	1	4805	3	Y	172	151	1	46
						189	9							
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	159	144	1	61
						175	9							
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	478	1	4639	3	Y	139	162	1	38
						153	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
09	2670 X	2506	-0-	-164	-0-	190	1	2162	3	Y	140	139	1	4
						154	9							
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	282	1	2329	3	Y	168	163	1	9
						185	9							
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	523	1	5578	3	Y	119	107	1	21
						131	9							
*12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	624	1	5822	3	Y	147	130	1	38
						162	9							
01	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	853	1	5077	3	Y	137	124	1	51
						151	9							
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	641	1	6211	3	Y	167	179	1	39
						184	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138														
09	3000 N	8255	-0-	5255	12734	652	1	7418	3	Y	168	165	1	5
						185	9							
10	3100 N	9183	-0-	6083	18817	969	1	7992	3	Y	202	196	1	11
						222	9							
11	21691 X	2874	-0-	-18817	-0-	240	1	2558	3	Y	69	68	1	12
						76	9							
*12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	3	Y	87	77	1	22
						96	9							
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	391	1	2328	3	Y	80	72	1	30
						88	9							
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	267	1	2586	3	Y	56	70	1	16
						62	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	673	1	7646	3	Y	167	164	1	7
						184	9							
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	999	1	8237	3	Y	202	196	1	13
						222	9							
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	354	1	3776	3	Y	191	169	1	35
						210	9							
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	422	1	3941	3	Y	238	209	1	64
						262	9							
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	577	1	3437	3	Y	220	200	1	84
						242	9							
*02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	413	1	4005	3	Y	195	227	1	52
						215	9							
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
09	9490 X	4119	-0-	-5371	-0-	308	1	3504	3	Y	279	276	1	11
						307	9							
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	458	1	3776	3	Y	336	326	1	21
						370	9							
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	274	1	2923	3	Y	231	209	1	43
						254	9							
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	327	1	3051	3	Y	288	254	1	77
						317	9							
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	447	1	2661	3	Y	266	241	1	102
						293	9							
*02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	675	1	6541	3	Y	223	263	1	62
						245	9							
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
09	3000 N	4771	-0-	1771	3972	378	1	4301	3	Y	84	83	1	4
						92	9							
10	3100 N	5307	-0-	2207	6179	562	1	4634	3	Y	101	98	1	7
						111	9							
11	15733 X	9554	-0-	-6179	-0-	810	1	8647	3	Y	88	79	1	16
						97	9							
*12	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	967	1	9025	3	Y	111	97	1	30
						122	9							
01	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	1322	1	7871	3	Y	102	92	1	40
						112	9							
*02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	915	1	8873	3	Y	56	77	1	19
						62	9							
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
09	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	691	1	7852	3	Y	168	165	1	7
						185	9							
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	1025	1	8459	3	Y	201	195	1	13
						221	9							
11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	870	1	9280	3	Y	148	133	1	28
						163	9							
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	1038	1	9686	3	Y	184	162	1	50
						202	9							
01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	1419	1	8448	3	Y	170	154	1	66
						187	9							
*02	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	771	1	7478	3	Y	363	352	1	77
						399	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	6900 X	3850	-0-	-3050	-0-	306	1	3482	3	Y	56	55	1	3
						62	9							
10	7130 X	4280	-0-	-2850	-0-	455	1	3751	3	Y	67	65	1	5
						74	9							
11	6900 X	4652	-0-	-2248	-0-	388	1	4141	3	Y	112	97	1	20
						123	9							
*12	7130 X	4940	-0-	-2190	-0-	463	1	4322	3	Y	141	123	1	38
						155	9							
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	626	1	3724	3	Y	127	115	1	50
						140	9							
02	4495 X	4412	-0-	-83	-0-	401	1	3892	3	Y	108	127	1	31
						119	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	170	1	1935	3	Y	307	303	1	11
						338	9							
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	253	1	2084	3	Y	369	358	1	22
						406	9							
11	3000 N	6307	-0-	3307	3307	502	1	5358	3	Y	406	356	1	72
						447	9							
12	3100 N	6749	-0-	3649	6956	600	1	5593	3	Y	505	444	1	133
						556	9							
01	3100 N	6212	-0-	3112	10068	820	1	4878	3	Y	467	424	1	176
						514	9							
*02	18453 X	8385	-0-	-10068	-0-	729	1	7073	3	Y	530	578	1	128
						583	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
09	3000 N	5017	-0-	2017	3872	388	1	4414	3	Y	195	192	1	7
						215	9							
10	3100 N	5593	-0-	2493	6365	577	1	4757	3	Y	235	228	1	14
						259	9							
11	7726 X	1361	-0-	-6365	-0-	114	1	1218	3	Y	26	33	1	7
						29	9							
*12	2046 X	1442	-0-	-604	-0-	136	1	1271	3	Y	32	31	1	8
						35	9							
01	2046 X	1327	-0-	-719	-0-	186	1	1108	3	Y	30	27	1	11
						33	9							
02	1914 X	1290	-0-	-624	-0-	118	1	1141	3	Y	28	33	1	6
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
09	4560 X	3002	-0-	-1558	-0-	240	1	2731	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
10	4185 X	3336	-0-	-849	-0-	357	1	2942	3	Y	34	33	1	2
						37	9							
11	4050 X	1752	-0-	-2298	-0-	146	1	1559	3	Y	43	37	1	8
						47	9							
*12	4185 X	1858	-0-	-2327	-0-	174	1	1627	3	Y	52	47	1	13
						57	9							
01	3100 X	1711	-0-	-1389	-0-	238	1	1419	3	Y	49	44	1	18
						54	9							
02	3132 X	1290	-0-	-1842	-0-	118	1	1141	3	Y	28	38	1	8
						31	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	18270 X	12961	-0-	-5309	-0-	1033	1	11743	3	Y	168	165	1	8
						185	9							
10	17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	1534	1	12651	3	Y	201	195	1	14
						221	9							
11	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	1563	1	16686	3	Y	143	129	1	28
						157	9							
12	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	1867	1	17415	3	Y	178	157	1	49
						196	9							
01	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	2545	1	15148	3	Y	164	149	1	64
						180	9							
02	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	1974	1	19140	3	Y	140	165	1	39
						154	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
09	1530 X	1219	-0-	-311	-0-	96	1	1092	3	Y	28	28	1	2
						31	9							
10	1581 X	1357	-0-	-224	-0-	143	1	1177	3	Y	34	33	1	3
						37	9							
11	1530 X	1278	-0-	-252	-0-	105	1	1120	3	Y	48	41	1	10
						53	9							
*12	1581 X	1358	-0-	-223	-0-	125	1	1169	3	Y	58	51	1	17
						64	9							
01	1271 X	1252	-0-	-19	-0-	171	1	1020	3	Y	55	50	1	22
						61	9							
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1141	3	Y	28	40	1	10
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	266	1	3027	3	Y	168	166	1	6
						185	9							
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	395	1	3260	3	Y	201	195	1	12
						221	9							
11	3420 X	1918	-0-	-1502	-0-	160	1	1705	3	Y	48	49	1	11
						53	9							
*12	3596 X	2035	-0-	-1561	-0-	191	1	1780	3	Y	58	53	1	16
						64	9							
01	3596 X	1874	-0-	-1722	-0-	261	1	1552	3	Y	55	50	1	21
						61	9							
02	3625 X	2887	-0-	-738	-0-	264	1	2561	3	Y	56	63	1	14
						62	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
09	21090 X	8080	-0-	-13010	-0-	627	1	7177	3	Y	251	249	1	9
						276	9							
10	12493 X	7728	-0-	-4765	-0-	798	1	6633	3	Y	270	263	1	16
						297	9							
11	12090 X	9816	-0-	-2274	-0-	802	1	8727	3	Y	261	231	1	46
						287	9							
*12	12493 X	10243	-0-	-2250	-0-	939	1	8951	3	Y	321	283	1	84
						353	9							
01	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1467	1	8850	3	Y	315	282	1	117
						347	9							
02	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	1037	1	10188	3	Y	433	451	1	99
						476	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
09		14B2 EXT	1131	-0-	1131	5218	88	1	1009	3	Y	31	31	1	2
							34	9							
10		14B2 EXT	1083	-0-	1083	6301	113	1	933	3	Y	34	33	1	3
							37	9							
11		7506 X	1205	-0-	-6301	-0-	99	1	1076	3	Y	27	24	1	6
							30	9							
12		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	112	1	1069	3	Y	32	29	1	9
							35	9							
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	32	28	1	13
							35	9							
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	34	38	1	9
							37	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170															
09		3930 X	1283	-0-	-2647	-0-	100	1	1149	3	Y	31	31	1	2
							34	9							
10		1612 X	1226	-0-	-386	-0-	127	1	1062	3	Y	34	33	1	3
							37	9							
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	240	1	2612	3	Y	52	45	1	10
							57	9							
*12		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	281	1	2683	3	Y	65	57	1	18
							72	9							
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	440	1	2652	3	Y	63	57	1	24
							69	9							
02		2813 X	1371	-0-	-1442	-0-	123	1	1208	3	Y	36	48	1	12
							40	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222															
09		T. A.	10046	-0-	10046	19912	776	1	8890	3	Y	345	341	1	13
							380	9							
10		T. A.	9611	-0-	9611	29523	987	1	8216	3	Y	371	361	1	23
							408	9							
11		39745 X	10222	-0-	-29523	-0-	833	1	9063	3	Y	296	265	1	54
							326	9							
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	426	1	4060	3	Y	96	114	1	36
							106	9							
01		10385 X	4782	-0-	-5603	-0-	665	1	4014	3	Y	94	92	1	38
							103	9							
02		9889 X	1069	-0-	-8820	-0-	96	1	938	3	Y	32	57	1	13
							35	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2130 X	1182	-0-	-948	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31	1	2
						34	9							
10	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	114	1	946	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	459	1	4998	3	Y	108	91	1	20
						119	9							
*12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	521	1	4963	3	Y	127	112	1	35
						140	9							
01	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	813	1	4906	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	993	1	9752	3	Y	232	230	1	50
						255	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

09	7500 X	3164	-0-	-4336	-0-	247	1	2814	3	Y	94	92	1	4
						103	9							
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	312	1	2601	3	Y	101	98	1	7
						111	9							
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	360	1	3922	3	Y	108	95	1	20
						119	9							
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	409	1	3895	3	Y	128	113	1	35
						141	9							
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	638	1	3850	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	4263 X	1601	-0-	-2662	-0-	144	1	1414	3	Y	39	69	1	18
						43	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	347	1	3987	3	Y	126	124	1	6
						139	9							
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	443	1	3685	3	Y	135	132	1	9
						149	9							
11	4260 X	3821	-0-	-439	-0-	315	1	3426	3	Y	73	68	1	14
						80	9							
12	4619 X	3981	-0-	-638	-0-	369	1	3514	3	Y	89	79	1	24
						98	9							
01	4619 X	4148	-0-	-471	-0-	576	1	3475	3	Y	88	79	1	33
						97	9							
02	4321 X	1960	-0-	-2361	-0-	173	1	1702	3	Y	77	90	1	20
						85	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 X	1217	-0-	-703	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62 1	3
						69	9						
10	1984 X	1168	-0-	-816	-0-	118	1	976	3	Y	67	65 1	5
						74	9						
11	1920 X	1719	-0-	-201	-0-	138	1	1507	3	Y	67	59 1	13
						74	9						
12	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	157	1	1496	3	Y	80	71 1	22
						88	9						
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1479	3	Y	79	71 1	30
						87	9						
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	439	1	4310	3	Y	75	85 1	20
						83	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

09	5040 X	1182	-0-	-3858	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31 1	1
						34	9						
10	1891 X	1096	-0-	-795	-0-	114	1	946	3	Y	33	32 1	2
						36	9						
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	228	1	2487	3	Y	81	69 1	14
						89	9						
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	259	1	2469	3	Y	96	85 1	25
						106	9						
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	405	1	2442	3	Y	95	85 1	35
						105	9						
02	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	139	1	1366	3	Y	39	60 1	14
						43	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

09	6060 X	2852	-0-	-3208	-0-	216	1	2463	3	Y	157	154 1	7
						173	9						
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	273	1	2276	3	Y	169	165 1	11
						186	9						
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	255	1	2774	3	Y	135	121 1	25
						149	9						
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	289	1	2754	3	Y	160	142 1	43
						176	9						
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	451	1	2723	3	Y	157	140 1	60
						173	9						
02	3074 X	3038	-0-	-36	-0-	261	1	2564	3	Y	194	207 1	47
						213	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571										COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8750 - 14046
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	110 1	1267 3	Y	31	30 1	2				
						34 9									
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	136 1	1134 3	Y	33	32 1	3				
						36 9									
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	117 1	1273 3	Y	26	23 1	6				
						29 9									
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	137 1	1306 3	Y	32	28 1	10				
						35 9									
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	214 1	1291 3	Y	32	28 1	14				
						35 9									
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	130 1	1274 3	Y	37	40 1	11				
						41 9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847										COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9068 - 14254
09	8100 X	1384	-0-	-6716	-0-	107 1	1243 3	Y	31	31 1	2				
						34 9									
10	1364 X	1200	-0-	-164	-0-	125 1	1041 3	Y	31	31 1	2				
						34 9									
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	136 1	1483 3	Y	40	35 1	7				
						44 9									
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	154 1	1472 3	Y	48	42 1	13				
						53 9									
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	241 1	1456 3	Y	47	42 1	18				
						52 9									
02	1595 X	1189	-0-	-406	-0-	103 1	1007 3	Y	72	74 1	16				
						79 9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378										COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8982 - 14056
09	1950 X	1489	-0-	-461	-0-	114 1	1311 3	Y	58	57 1	3				
						64 9									
10	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	150 1	1239 3	Y	29	30 1	2				
						32 9									
11	1950 X	1328	-0-	-622	-0-	111 1	1188 3	Y	26	24 1	4				
						29 9									
*12	1550 X	1387	-0-	-163	-0-	130 1	1223 3	Y	31	26 1	9				
						34 9									
01	1550 X	1187	-0-	-363	-0-	166 1	988 3	Y	30	26 1	13				
						33 9									
02	1450 X	1080	-0-	-370	-0-	98 1	952 3	Y	27	32 1	8				
						30 9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412										COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8825 - 14009
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	108 1	1240 3	Y	58	57 1	2				
						64 9									
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	419 1	3467 3	Y	119	114 1	7				
						131 9									
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	303 1	3262 3	Y	103	92 1	18				
						113 9									
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	357 1	3357 3	Y	122	108 1	32				
						134 9									
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	360 1	2152 3	Y	60	64 1	28				
						66 9									
*02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	213 1	2073 3	Y	54	67 1	15				
						59 9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	252	1	2886	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
10	3162 X	1139	-0-	-2023	-0-	119	1	987	3	Y	30	30	1	1
						33	9							
11	3060 X	1045	-0-	-2015	-0-	86	1	930	3	Y	26	24	1	3
						29	9							
*12	3317 X	1092	-0-	-2225	-0-	102	1	956	3	Y	31	26	1	8
						34	9							
01	3317 X	1161	-0-	-2156	-0-	162	1	966	3	Y	30	26	1	12
						33	9							
02	3103 X	1057	-0-	-2046	-0-	96	1	931	3	Y	27	32	1	7
						30	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
09	16980 X	3745	-0-	-13235	-0-	250	1	2865	3	Y	573	565	1	23
						630	9							
10	17546 X	2468	-0-	-15078	-0-	212	1	1758	3	Y	453	446	1	30
						498	9							
11	16980 X	2600	-0-	-14380	-0-	185	1	1988	3	Y	388	346	1	72
						427	9							
12	3999 X	2774	-0-	-1225	-0-	218	1	2054	3	Y	456	404	1	124
						502	9							
01	3875 X	1599	-0-	-2276	-0-	196	1	1172	3	Y	210	230	1	104
						231	9							
02	3625 X	1485	-0-	-2140	-0-	119	1	1160	3	Y	187	235	1	56
						206	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	410	1	4699	3	Y	981	967	1	39
						1079	9							
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	534	1	4424	3	Y	544	547	1	36
						598	9							
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	465	1	4998	3	Y	465	415	1	86
						512	9							
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	549	1	5164	3	Y	547	486	1	147
						602	9							
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	482	1	2877	3	Y	661	571	1	237
						727	9							
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	293	1	2848	3	Y	588	671	1	154
						647	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
09	8010 X	5037	-0-	-2973	-0-	356	1	4078	3	Y	548	540	1	22
						603	9							
10	8277 X	7571	-0-	-706	-0-	773	1	6399	3	Y	363	361	1	24
						399	9							
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	672	1	7229	3	Y	310	276	1	58
						341	9							
12	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	794	1	7467	3	Y	365	324	1	99
						402	9							
01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	1379	1	8230	3	Y	270	258	1	111
						297	9							
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	839	1	8160	3	Y	241	286	1	66
						265	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	291	1	3339	3	Y	289	285	1	11
							318	9							
10		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1273	1	10536	3	Y	332	322	1	21
							365	9							
11		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	1107	1	11905	3	Y	284	252	1	53
							312	9							
12		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	1308	1	12297	3	Y	334	296	1	91
							367	9							
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	924	1	5514	3	Y	451	383	1	159
							496	9							
02		9193 X	6470	-0-	-2723	-0-	562	1	5466	3	Y	402	456	1	105
							442	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125															
09		5130 X	3080	-0-	-2050	-0-	227	1	2599	3	Y	231	228	1	9
							254	9							
10		5301 X	3566	-0-	-1735	-0-	359	1	2974	3	Y	212	208	1	13
							233	9							
11		4860 X	3871	-0-	-989	-0-	312	1	3360	3	Y	181	162	1	32
							199	9							
12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	369	1	3470	3	Y	213	189	1	56
							234	9							
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3462	3	Y	240	209	1	87
							264	9							
*02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	3	Y	214	245	1	56
							235	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
09		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	728	1	8347	3	Y	1125	1109	1	44
							1238	9							
10		10571 X	8729	-0-	-1842	-0-	862	1	7135	3	Y	665	666	1	43
							732	9							
11		10230 X	9438	-0-	-792	-0-	750	1	8062	3	Y	569	508	1	104
							626	9							
12		10664 X	9949	-0-	-715	-0-	886	1	8327	3	Y	669	594	1	179
							736	9							
01		10664 X	8867	-0-	-1797	-0-	1187	1	7085	3	Y	541	506	1	214
							595	9							
02		9976 X	8277	-0-	-1699	-0-	722	1	7025	3	Y	482	566	1	130
							530	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
09		3930 X	2086	-0-	-1844	-0-	116	1	1335	3	Y	577	569	1	22
							635	9							
10		4061 X	2705	-0-	-1356	-0-	256	1	2117	3	Y	302	305	1	19
							332	9							
11		3690 X	2899	-0-	-791	-0-	222	1	2392	3	Y	259	232	1	46
							285	9							
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	263	1	2471	3	Y	304	270	1	80
							334	9							
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	504	1	3009	3	Y	360	312	1	128
							396	9							
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	307	1	2984	3	Y	321	366	1	83
							353	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2216	-0-	-544	-0-	150	1	1717	3	Y	317	313	1	11
						349	9							
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3615	3	Y	242	239	1	14
						266	9							
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	380	1	4085	3	Y	207	184	1	37
						228	9							
*12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	449	1	4219	3	Y	242	216	1	63
						266	9							
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	812	1	4848	3	Y	270	237	1	96
						297	9							
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	494	1	4806	3	Y	241	277	1	60
						265	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
09	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	177	1	2027	3	Y	29	29	1	2
						32	9							
10	3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	215	1	1778	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
11	2970 X	1848	-0-	-1122	-0-	155	1	1664	3	Y	26	23	1	6
						29	9							
12	2325 X	1927	-0-	-398	-0-	182	1	1712	3	Y	30	26	1	10
						33	9							
01	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	313	1	1867	3	Y	30	27	1	13
						33	9							
02	2175 X	2012	-0-	-163	-0-	185	1	1797	3	Y	27	32	1	8
						30	9							
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	381	1	4364	3	Y	519	512	1	20
						571	9							
10	5456 X	4391	-0-	-1065	-0-	420	1	3473	3	Y	453	445	1	28
						498	9							
11	5280 X	4715	-0-	-565	-0-	365	1	3923	3	Y	388	346	1	70
						427	9							
12	5487 X	4986	-0-	-501	-0-	431	1	4053	3	Y	456	404	1	123
						502	9							
01	5487 X	4193	-0-	-1294	-0-	540	1	3223	3	Y	391	361	1	153
						430	9							
02	5133 X	3906	-0-	-1227	-0-	328	1	3195	3	Y	348	407	1	94
						383	9							
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
09	4740 X	4606	-0-	-134	-0-	329	1	3769	3	Y	462	456	1	17
						508	9							
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	511	1	4234	3	Y	393	386	1	24
						432	9							
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	445	1	4784	3	Y	336	300	1	60
						370	9							
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	525	1	4941	3	Y	395	350	1	106
						435	9							
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	665	1	3969	3	Y	360	328	1	138
						396	9							
02	5423 X	4692	-0-	-731	-0-	404	1	3935	3	Y	321	373	1	86
						353	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	2502	-0-	-1998	-0-	173	1	1980	3	Y	317	313	1	13
						349	9							
10	4650 X	3065	-0-	-1585	-0-	302	1	2497	3	Y	242	239	1	16
						266	9							
11	4230 X	3312	-0-	-918	-0-	262	1	2822	3	Y	207	184	1	39
						228	9							
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	310	1	2915	3	Y	243	216	1	65
						267	9							
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	455	1	2717	3	Y	210	194	1	81
						231	9							
02	3190 X	3177	-0-	-13	-0-	277	1	2694	3	Y	187	218	1	50
						206	9							
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
09	5550 X	1827	-0-	-3723	-0-	119	1	1359	3	Y	317	313	1	11
						349	9							
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	641	1	5304	3	Y	393	381	1	23
						432	9							
11	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	557	1	5993	3	Y	336	299	1	60
						370	9							
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	658	1	6190	3	Y	395	350	1	105
						435	9							
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1227	1	7325	3	Y	601	502	1	204
						661	9							
*02	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	746	1	7262	3	Y	535	603	1	136
						589	9							
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
09	5430 X	3516	-0-	-1914	-0-	241	1	2767	3	Y	462	456	1	18
						508	9							
10	5611 X	3785	-0-	-1826	-0-	365	1	3021	3	Y	363	358	1	23
						399	9							
11	5310 X	4071	-0-	-1239	-0-	317	1	3413	3	Y	310	276	1	57
						341	9							
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	375	1	3526	3	Y	365	324	1	98
						402	9							
01	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1071	1	6393	3	Y	571	475	1	194
						628	9							
*02	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	651	1	6338	3	Y	509	573	1	130
						560	9							
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
09	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	474	1	5437	3	Y	1962	1934	1	76
						2158	9							
10	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	770	1	6374	3	Y	967	980	1	63
						1064	9							
11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	670	1	7202	3	Y	827	739	1	151
						910	9							
12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	791	1	7439	3	Y	973	864	1	260
						1070	9							
01	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	871	796	1	335
						958	9							
*02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	565	1	5493	3	Y	776	904	1	207
						854	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	345	1	3959	3	Y	923	909 1 36
						1015	9					
10	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	937	1	7754	3	Y	514	517 1 33
						565	9					
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	815	1	8760	3	Y	439	392 1 80
						483	9					
12	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	962	1	9049	3	Y	517	459 1 138
						569	9					
01	4433 X	2953	-0-	-1480	-0-	353	1	2104	3	Y	451	414 1 175
						496	9					
02	4147 X	2742	-0-	-1405	-0-	214	1	2086	3	Y	402	469 1 108
						442	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072												
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	254	1	2910	3	Y	58	57 1 2
						64	9					
10	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	347	1	2870	3	Y	60	58 1 4
						66	9					
11	3180 X	3008	-0-	-172	-0-	251	1	2700	3	Y	52	46 1 10
						57	9					
12	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	296	1	2780	3	Y	61	54 1 17
						67	9					
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	467	1	2790	3	Y	90	75 1 32
						99	9					
02	3132 X	3050	-0-	-82	-0-	276	1	2686	3	Y	80	90 1 22
						88	9					
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097												
09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	634	1	7274	3	Y	808	796 1 32
						889	9					
10	9021 X	5669	-0-	-3352	-0-	557	1	4614	3	Y	453	455 1 30
						498	9					
11	8730 X	6126	-0-	-2604	-0-	485	1	5214	3	Y	388	346 1 72
						427	9					
12	9083 X	6460	-0-	-2623	-0-	573	1	5385	3	Y	456	405 1 123
						502	9					
01	9083 X	6170	-0-	-2913	-0-	852	1	5087	3	Y	210	230 1 103
						231	9					
02	8497 X	5768	-0-	-2729	-0-	518	1	5044	3	Y	187	234 1 56
						206	9					
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		9930 X	6342	-0-	-3588	-0-	445	1	5104	3	Y	721	711	1	27
							793	9							
10		10261 X	4758	-0-	-5503	-0-	463	1	3830	3	Y	423	424	1	26
							465	9							
11		9390 X	5126	-0-	-4264	-0-	402	1	4326	3	Y	362	323	1	65
							398	9							
12		6541 X	5412	-0-	-1129	-0-	475	1	4469	3	Y	425	377	1	113
							468	9							
01		6541 X	5030	-0-	-1511	-0-	665	1	3969	3	Y	360	333	1	140
							396	9							
02		6119 X	4686	-0-	-1433	-0-	404	1	3929	3	Y	321	376	1	85
							353	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	Y	31	30	1	1
							34	9							
10		1271 X	1262	-0-	-9	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1	2
							37	9							
11		1230 X	1183	-0-	-47	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1	5
							29	9							
12		1271 X	1207	-0-	-64	-0-	111	1	1061	3	Y	32	28	1	8
							35	9							
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	173	1	1041	3	Y	32	28	1	12
							35	9							
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1080	3	Y	34	38	1	8
							37	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391															
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	31	31	1	3
							34	9							
10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1187	3	Y	34	33	1	4
							37	9							
11		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	26	23	1	7
							29	9							
12		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1642	3	Y	32	28	1	10
							35	9							
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	32	28	1	14
							35	9							
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	3	Y	39	42	1	11
							43	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437															
09		2700 X	1341	-0-	-1359	-0-	105	1	1202	3	Y	31	31	1	1
							34	9							
10		2790 X	1262	-0-	-1528	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1	2
							37	9							
11		2700 X	1183	-0-	-1517	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1	5
							29	9							
12		2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	111	1	1061	3	Y	32	28	1	8
							35	9							
01		1395 X	1250	-0-	-145	-0-	173	1	1042	3	Y	32	28	1	12
							35	9							
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	3	Y	37	40	1	9
							41	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3570 X	1796	-0-	-1774	-0-	133	1	1524	3	Y	126	124	1	6
10	2139 X	1728	-0-	-411	-0-	139	9	1409	3	Y	135	132	1	9
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	149	9	2272	3	Y	162	142	1	29
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	209	1	2255	3	Y	192	170	1	51
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	178	9	2230	3	Y	189	170	1	70
02	2581 X	2146	-0-	-435	-0-	237	1	1761	3	Y	187	210	1	47
						211	9							
						370	1							
						208	9							
						179	1							
						206	9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
09	3630 X	1268	-0-	-2362	-0-	96	1	1103	3	Y	63	62	1	2
10	1891 X	1215	-0-	-676	-0-	69	9	1019	3	Y	67	65	1	4
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	122	1	3134	3	Y	278	235	1	47
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	74	9	3324	3	Y	352	307	1	92
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	288	1	3287	3	Y	346	309	1	129
02	3596 X	1334	-0-	-2262	-0-	306	9	1135	3	Y	75	162	1	42
						349	1							
						387	9							
						545	1							
						381	9							
						116	1							
						83	9							
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
09	2730 X	1690	-0-	-1040	-0-	132	1	1524	3	Y	31	31	1	1
10	2356 X	1563	-0-	-793	-0-	34	9	1363	3	Y	33	32	1	2
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	164	1	2870	3	Y	108	91	1	19
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	36	9	2850	3	Y	128	112	1	34
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	264	1	2817	3	Y	126	113	1	47
02	3132 X	2318	-0-	-814	-0-	119	9	1992	3	Y	112	130	1	29
						299	1							
						141	9							
						467	1							
						139	9							
						203	1							
						123	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
09	4050 X	1656	-0-	-2394	-0-	124	1	1409	3	Y	112	111	1	4
10	1767 X	1556	-0-	-211	-0-	123	9	1257	3	Y	134	130	1	8
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	152	1	4481	3	Y	382	325	1	65
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	147	9	4397	3	Y	475	416	1	124
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	420	1	3875	3	Y	439	397	1	166
02	5133 X	4486	-0-	-647	-0-	420	9	3788	3	Y	279	361	1	84
						471	1							
						523	9							
						651	1							
						483	9							
						391	1							
						307	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	250	1	2843	3	Y	112	111	4
						123	9						
10	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	307	1	2535	3	Y	134	130	8
						147	9						
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	508	1	5421	3	Y	191	166	33
						210	9						
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	570	1	5320	3	Y	238	209	62
						262	9						
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	788	1	4689	3	Y	220	200	82
						242	9						
02	4669 X	4634	-0-	-35	-0-	413	1	4006	3	Y	195	227	50
						215	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

09	8310 X	7709	-0-	-601	-0-	603	1	6861	3	Y	223	221	7
						245	9						
10	8587 X	7155	-0-	-1432	-0-	742	1	6117	3	Y	269	261	15
						296	9						
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	785	1	8378	3	Y	188	170	33
						207	9						
12	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	881	1	8222	3	Y	235	207	61
						259	9						
01	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1217	1	7247	3	Y	217	197	81
						239	9						
02	9048 X	5732	-0-	-3316	-0-	519	1	5029	3	Y	167	203	45
						184	9						

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

09	4380 X	3523	-0-	-857	-0-	263	1	2984	3	Y	251	248	10
						276	9						
10	4526 X	3315	-0-	-1211	-0-	323	1	2660	3	Y	302	294	18
						332	9						
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	420	1	4480	3	Y	334	293	59
						367	9						
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4398	3	Y	416	366	109
						458	9						
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	651	1	3875	3	Y	384	348	145
						422	9						
02	5104 X	3923	-0-	-1181	-0-	332	1	3222	3	Y	335	392	88
						369	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1017		RRCID -> 274703		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9139 - 14676			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11070 X	5543	-0-	-5527	-0-	428	1	4870	3	Y	223	221 1	7
						245	9						
10	11439 X	6178	-0-	-5261	-0-	636	1	5246	3	Y	269	261 1	15
						296	9						
11	6600 X	6287	-0-	-313	-0-	532	1	5676	3	Y	72	73 1	14
						79	9						
12	6820 X	6657	-0-	-163	-0-	635	1	5924	3	Y	89	80 1	23
						98	9						
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	868	1	5167	3	Y	82	74 1	31
						90	9						
02	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	769	1	7453	3	Y	251	233 1	49
						276	9						

GATES 09 ROSE B		WELL #: 1018		RRCID -> 274704		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9115 - 14700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 51		RRCID -> 274705		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9036 - 14258			
09	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	151	1	1713	3	Y	31	31 1	2
						34	9						
10	2170 N	1785	-0-	-385	-0-	188	1	1560	3	Y	34	33 1	3
						37	9						
11	3000 N	3357	-0-	357	357	270	1	2938	3	Y	135	114 1	24
						149	9						
12	3100 N	3332	-0-	232	589	300	1	2856	3	Y	160	141 1	43
						176	9						
01	3100 N	3440	-0-	340	929	465	1	2802	3	Y	157	140 1	60
						173	9						
02	2302 X	1373	-0-	-929	-0-	123	1	1210	3	Y	36	75 1	21
						40	9						

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1007		RRCID -> 274708		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9073 - 14055			
09	2040 X	1769	-0-	-271	-0-	140	1	1595	3	Y	31	31 1	2
						34	9						
10	2108 X	1634	-0-	-474	-0-	172	1	1426	3	Y	33	32 1	3
						36	9						
11	2040 X	2021	-0-	-19	-0-	158	1	1724	3	Y	126	107 1	22
						139	9						
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	160	140 1	43
						176	9						
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	300	1	1808	3	Y	157	140 1	60
						173	9						
02	1943 X	1321	-0-	-622	-0-	118	1	1164	3	Y	35	75 1	20
						39	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62 1 2
10	4402 X	1168	-0-	-3234	-0-	69	9	976	3	Y	67	65 1 4
11	4260 X	1402	-0-	-2858	-0-	118	1	1180	3	Y	104	90 1 18
12	4402 X	1478	-0-	-2924	-0-	74	9	1210	3	Y	128	112 1 34
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	3	Y	126	113 1 47
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	114	9	2260	3	Y	109	127 1 29
						127	1					
						141	9					
						199	1					
						139	9					
						230	1					
						120	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220												
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	270	1	3096	3	Y	126	124 1 5
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	139	9	2862	3	Y	135	132 1 8
11	3090 X	1270	-0-	-1820	-0-	344	1	1111	3	Y	52	50 1 10
12	3193 X	1330	-0-	-1863	-0-	149	9	1140	3	Y	64	57 1 17
01	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	102	1	1126	3	Y	63	57 1 23
02	2987 X	1189	-0-	-1798	-0-	57	9	1007	3	Y	72	78 1 17
						120	1					
						70	9					
						187	1					
						69	9					
						103	1					
						79	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205												
09	13590 X	9103	-0-	-4487	-0-	693	1	7927	3	Y	439	433 1 17
10	9424 X	8339	-0-	-1085	-0-	483	9	6996	3	Y	457	446 1 28
11	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	840	1	11803	3	Y	323	292 1 59
12	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	503	9	11471	3	Y	383	340 1 102
01	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	1084	1	11260	3	Y	378	340 1 140
02	12789 X	10813	-0-	-1976	-0-	355	9	9273	3	Y	542	560 1 122
						1203	1					
						421	9					
						1866	1					
						416	9					
						944	1					
						596	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	1278	1	14626	3	Y	502	495 1 20
10	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	552	9	1600	1	Y	539	525 1 34
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	593	9	929	1	Y	377	340 1 71
12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	415	9	1031	1	Y	447	397 1 120
01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	492	9	1599	1	Y	441	396 1 165
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	1599	1	485	9	Y	387	450 1 102
						1266	1	426	9			
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187												
09	2610 X	2212	-0-	-398	-0-	173	1	1970	3	Y	63	62 1 2
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	69	9	219	1	Y	67	65 1 4
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	74	9	264	1	Y	157	134 1 27
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	264	1	173	9	Y	192	168 1 51
01	3100 N	3602	-0-	502	502	309	1	211	9	Y	189	169 1 71
02	3015 X	2513	-0-	-502	-0-	483	1	208	9	Y	77	118 1 30
						224	1	85	9			
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420												
09	5280 X	4871	-0-	-409	-0-	377	1	4321	3	Y	157	155 1 6
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	173	9	475	1	Y	169	165 1 10
11	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	186	9	282	1	Y	81	75 1 16
12	5022 X	3400	-0-	-1622	-0-	89	9	313	1	Y	96	86 1 25
01	5022 X	3515	-0-	-1507	-0-	106	9	485	1	Y	94	85 1 34
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	103	9	701	1	Y	194	189 1 39
						213	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1901	1	21619	3	Y	335	330 1	13
						369	9						
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	2824	1	23291	3	Y	403	391 1	25
						443	9						
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	456	1	4872	3	Y	258	234 1	49
						284	9						
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	3	Y	321	284 1	85
						353	9						
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	745	1	4435	3	Y	297	269 1	113
						327	9						
02	4872 X	4399	-0-	-473	-0-	403	1	3904	3	Y	84	156 1	41
						92	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	Y	84	83 1	4
						92	9						
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	336	1	2770	3	Y	101	98 1	7
						111	9						
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	431	1	4604	3	Y	72	65 1	14
						79	9						
12	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	515	1	4805	3	Y	89	79 1	24
						98	9						
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	82	74 1	32
						90	9						
*02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	353	1	3422	3	Y	223	209 1	46
						245	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3550	3	Y	56	55 1	4
						62	9						
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3825	3	Y	67	65 1	6
						74	9						
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	399	1	4262	3	Y	191	163 1	34
						210	9						
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	477	1	4450	3	Y	238	208 1	65
						262	9						
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	652	1	3880	3	Y	220	200 1	85
						242	9						
*02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	379	1	3676	3	Y	112	157 1	40
						123	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		2490 X	1496	-0-	-994	-0-	112	1	1288	3	Y	87	86	1	3
							96	9							
10		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	546	1	4519	3	Y	151	145	1	9
							166	9							
11		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	475	1	5105	3	Y	129	114	1	24
							142	9							
12		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	561	1	5274	3	Y	152	134	1	41
							167	9							
01		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	906	1	5407	3	Y	210	178	1	73
							231	9							
*02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	551	1	5361	3	Y	187	212	1	48
							206	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
09		6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	408	1	4642	3	Y	56	55	1	2
							62	9							
10		6882 X	5682	-0-	-1200	-0-	606	1	5002	3	Y	67	65	1	4
							74	9							
11		6660 X	5516	-0-	-1144	-0-	468	1	4993	3	Y	50	45	1	9
							55	9							
12		6882 X	5839	-0-	-1043	-0-	559	1	5212	3	Y	62	55	1	16
							68	9							
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	764	1	4545	3	Y	58	53	1	21
							64	9							
02		5336 X	4062	-0-	-1274	-0-	371	1	3599	3	Y	84	86	1	19
							92	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
09		4050 X	1944	-0-	-2106	-0-	152	1	1730	3	Y	56	55	1	4
							62	9							
10		3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	226	1	1863	3	Y	67	65	1	6
							74	9							
11		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	984	1	10498	3	Y	215	182	1	39
							237	9							
12		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	1174	1	10958	3	Y	267	234	1	71
							294	9							
01		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	1605	1	9557	3	Y	247	223	1	95
							272	9							
*02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	376	1	3651	3	Y	84	142	1	37
							92	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
09		5460 X	5056	-0-	-404	-0-	399	1	4534	3	Y	112	111	1	4
							123	9							
10		4991 X	4680	-0-	-311	-0-	490	1	4043	3	Y	134	130	1	8
							147	9							
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	428	1	4570	3	Y	286	245	1	49
							315	9							
12		5363 X	5358	-0-	-5	-0-	481	1	4485	3	Y	356	312	1	93
							392	9							
01		5363 X	4979	-0-	-384	-0-	664	1	3953	3	Y	329	297	1	125
							362	9							
02		5133 X	4415	-0-	-718	-0-	404	1	3919	3	Y	84	166	1	43
							92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		1950 X	1467	-0-	-483	-0-	116	1	1320	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
10		2139 X	1631	-0-	-508	-0-	172	1	1422	3	Y	34	33	1	1
							37	9							
11		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	221	1	2362	3	Y	48	41	1	8
							53	9							
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	264	1	2466	3	Y	59	51	1	16
							65	9							
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	361	1	2150	3	Y	55	50	1	21
							61	9							
02		2552 X	2020	-0-	-532	-0-	183	1	1775	3	Y	56	63	1	14
							62	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738															
09		7590 X	3773	-0-	-3817	-0-	280	1	3186	3	Y	279	276	1	11
							307	9							
10		7843 X	4219	-0-	-3624	-0-	416	1	3433	3	Y	336	326	1	21
							370	9							
11		7590 X	5615	-0-	-1975	-0-	459	1	4896	3	Y	236	213	1	44
							260	9							
12		7843 X	5981	-0-	-1862	-0-	548	1	5110	3	Y	294	260	1	78
							323	9							
01		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	749	1	4457	3	Y	272	247	1	103
							299	9							
*02		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	627	1	6084	3	Y	307	335	1	75
							338	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580															
09		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	642	1	7305	3	Y	84	83	1	3
							92	9							
10		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	954	1	7870	3	Y	101	98	1	6
							111	9							
11		7950 X	2716	-0-	-5234	-0-	224	1	2387	3	Y	95	84	1	17
							105	9							
12		8308 X	2889	-0-	-5419	-0-	267	1	2491	3	Y	119	105	1	31
							131	9							
01		8308 X	2659	-0-	-5649	-0-	365	1	2173	3	Y	110	100	1	41
							121	9							
02		8352 X	2945	-0-	-5407	-0-	267	1	2586	3	Y	84	102	1	23
							92	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	606	1	6895	3	Y	112	111	1	4
							123	9							
10		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	901	1	7429	3	Y	134	130	1	8
							147	9							
11		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	744	1	7941	3	Y	239	205	1	42
							263	9							
12		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	888	1	8288	3	Y	297	260	1	79
							327	9							
01		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1214	1	7229	3	Y	275	250	1	104
							303	9							
*02		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	782	1	7580	3	Y	307	336	1	75
							338	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		3090 X	2408	-0-	-682	-0-	192	1	Y	28	28	-0-
							31	9				
10		3193 X	2676	-0-	-517	-0-	285	1	Y	34	33	1
							37	9				
11		2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	105	1	Y	31	28	4
							34	9				
12		2666 X	1337	-0-	-1329	-0-	125	1	Y	39	35	9
							43	9				
01		2480 X	1231	-0-	-1249	-0-	171	1	Y	36	33	12
							40	9				
02		2494 X	2411	-0-	-83	-0-	220	1	Y	56	58	10
							62	9				

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098												
09		7200 X	4221	-0-	-2979	-0-	336	1	Y	56	56	3
							62	9				
10		7440 X	4692	-0-	-2748	-0-	499	1	Y	67	66	4
							74	9				
11		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	872	1	Y	236	200	40
							260	9				
12		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	1041	1	Y	294	258	77
							323	9				
01		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	1423	1	Y	272	247	102
							299	9				
02		6960 X	4268	-0-	-2692	-0-	382	1	Y	167	219	50
							184	9				

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264												
09		1650 X	798	-0-	-852	-0-	62	1	Y	28	28	1
							31	9				
10		2139 X	1302	-0-	-837	-0-	125	1	Y	134	127	8
							147	9				
11		2070 X	1224	-0-	-846	-0-	96	1	Y	95	85	18
							105	9				
12		2139 X	1313	-0-	-826	-0-	114	1	Y	119	106	30
							131	9				
01		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	110	100	40
							121	9				
02		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	195	195	40
							215	9				

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012												
09		3810 X	2430	-0-	-1380	-0-	174	1	Y	251	248	10
							276	9				
10		3937 X	2724	-0-	-1213	-0-	259	1	Y	302	294	18
							332	9				
11		3810 X	3594	-0-	-216	-0-	292	1	Y	167	154	31
							184	9				
12		3937 X	3833	-0-	-104	-0-	349	1	Y	208	184	55
							229	9				
01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	Y	192	174	73
							211	9				
02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	698	1	Y	223	242	54
							245	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	31	30	1	2	
							34	9					
10		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	151	1	34	33	1	3	
							37	9					
11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	213	1	54	47	1	10	
							59	9					
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	242	1	64	57	1	17	
							70	9					
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	378	1	63	57	1	23	
							69	9					
02		2175 N	2145	-0-	-30	-0-	195	1	34	47	1	10	
							37	9					

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179													
09		5220 X	1225	-0-	-3995	-0-	96	1	29	29	1	1	
							32	9					
10		5394 X	1105	-0-	-4289	-0-	116	1	28	27	1	2	
							31	9					
11		4800 X	1068	-0-	-3732	-0-	88	1	26	23	1	5	
							29	9					
12		1271 X	1115	-0-	-156	-0-	104	1	30	26	1	9	
							33	9					
01		1271 X	1187	-0-	-84	-0-	166	1	30	27	1	12	
							33	9					
02		1189 X	1079	-0-	-110	-0-	98	1	27	32	1	7	
							30	9					

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589													
09		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	564	1	87	86	1	3	
							96	9					
10		4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	346	1	205	196	1	12	
							226	9					
11		4710 X	3197	-0-	-1513	-0-	255	1	181	161	1	32	
							199	9					
12		4867 X	3358	-0-	-1509	-0-	300	1	213	189	1	56	
							234	9					
01		4867 X	3399	-0-	-1468	-0-	478	1	60	80	1	36	
							66	9					
02		4553 X	3092	-0-	-1461	-0-	283	1	54	73	1	17	
							59	9					

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000													
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	102	1	29	29	1	1	
							32	9					
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	30	29	1	2	
							33	9					
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	102	1	26	23	1	5	
							29	9					
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	30	26	1	9	
							33	9					
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	180	1	30	28	1	11	
							33	9					
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	107	1	27	32	1	6	
							30	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1407	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	952	1	7883	3	Y	205	194	1	12
						226	9							
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	703	1	7562	3	Y	181	161	1	32
						199	9							
12	3100 N	8845	-0-	5745	5745	828	1	7783	3	Y	213	189	1	56
						234	9							
01	3100 N	8540	-0-	5440	11185	1192	1	7117	3	Y	210	188	1	78
						231	9							
02	18947 X	7762	-0-	-11185	-0-	704	1	6852	3	Y	187	216	1	49
						206	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997														
09	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	1518	1	17410	3	Y	693	684	1	26
						762	9							
10	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	1265	1	10473	3	Y	527	521	1	32
						580	9							
11	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	934	1	10046	3	Y	465	414	1	83
						512	9							
12	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	1100	1	10340	3	Y	547	486	1	145
						602	9							
01	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	2274	1	13573	3	Y	541	485	1	201
						595	9							
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	1343	1	13071	3	Y	482	557	1	126
						530	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694														
09	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1808	1	20737	3	Y	593	584	1	23
						652	9							
10	23219 X	4805	-0-	-18414	-0-	500	1	4139	3	Y	151	163	1	11
						166	9							
11	22470 X	5253	-0-	-17217	-0-	435	1	4676	3	Y	129	116	1	24
						142	9							
12	23219 X	5511	-0-	-17708	-0-	514	1	4830	3	Y	152	135	1	41
						167	9							
01	23219 X	21784	-0-	-1435	-0-	2936	1	17526	3	Y	1202	894	1	349
						1322	9							
02	21721 X	20310	-0-	-1411	-0-	1783	1	17351	3	Y	1069	1159	1	259
						1176	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326														
09	9420 X	6376	-0-	-3044	-0-	501	1	5748	3	Y	115	113	1	3
						127	9							
10	9734 X	1313	-0-	-8421	-0-	131	1	1088	3	Y	85	84	1	4
						94	9							
11	8940 X	1267	-0-	-7673	-0-	100	1	1081	3	Y	78	69	1	13
						86	9							
12	6603 X	1330	-0-	-5273	-0-	118	1	1112	3	Y	91	80	1	24
						100	9							
01	6603 X	1252	-0-	-5351	-0-	165	1	988	3	Y	90	80	1	34
						99	9							
02	6177 X	1138	-0-	-5039	-0-	98	1	952	3	Y	80	93	1	21
						88	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	231	228 1	9
						254	9						
10	14508 X	7325	-0-	-7183	-0-	762	1	6306	3	Y	234	229 1	14
						257	9						
11	14220 X	6841	-0-	-7379	-0-	563	1	6050	3	Y	207	184 1	37
						228	9						
12	15593 X	7155	-0-	-8438	-0-	662	1	6226	3	Y	243	216 1	64
						267	9						
01	15593 X	11551	-0-	-4042	-0-	1600	1	9555	3	Y	360	302 1	122
						396	9						
02	14587 X	10499	-0-	-4088	-0-	946	1	9200	3	Y	321	362 1	81
						353	9						
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010													
09	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	874	1	10017	3	Y	87	86 1	3
						96	9						
10	10881 X	10344	-0-	-537	-0-	1105	1	9145	3	Y	85	83 1	5
						94	9						
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1001	1	10760	3	Y	233	198 1	40
						256	9						
12	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	1178	1	11074	3	Y	273	241 1	71
						300	9						
01	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	2211	1	13200	3	Y	931	718 1	284
						1024	9						
*02	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1307	1	12711	3	Y	830	911 1	203
						913	9						
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997													
09	18270 X	16856	-0-	-1414	-0-	1339	1	15359	3	Y	144	142 1	6
						158	9						
10	18879 X	16552	-0-	-2327	-0-	1763	1	14595	3	Y	176	171 1	11
						194	9						
11	17490 X	15474	-0-	-2016	-0-	1302	1	14001	3	Y	155	138 1	28
						171	9						
12	17422 X	16141	-0-	-1281	-0-	1532	1	14409	3	Y	182	161 1	49
						200	9						
01	17422 X	17060	-0-	-362	-0-	2410	1	14386	3	Y	240	204 1	85
						264	9						
02	16298 X	15512	-0-	-786	-0-	1424	1	13853	3	Y	214	243 1	56
						235	9						
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	15690 X	15633	-0-	-57	-0-	1244 1	14262 3	Y	115	114 1		4		
10	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	127 9 1904 1	15763 3	Y	226	217 1		13		
11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	249 9 1455 1	15643 3	Y	207	183 1		37		
12	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	228 9 1712 1	16099 3	Y	243	216 1		63		
01	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	267 9 2583 1	15418 3	Y	270	237 1		96		
02	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	297 9 1526 1	14847 3	Y	241	277 1		60		
						265 9								
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
09	16620 X	15558	-0-	-1062	-0-	1225 1	14047 3	Y	260	256 1		11		
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-	286 9		Y	-0-	11 1		-0-		
11	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-			Y	-0-			-0-		
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			Y	-0-			-0-		
01	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			Y	-0-			-0-		
02	15051 X	-0-	-0-	-15051	-0-			Y	-0-			-0-		
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281														
09	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1656 1	18984 3	Y	491	484 1		18		
10	18414 X	17897	-0-	-517	-0-	540 9 1867 1	15450 3	Y	527	514 1		31		
11	17820 X	16712	-0-	-1108	-0-	580 9 1378 1	14822 3	Y	465	413 1		83		
12	18414 X	17478	-0-	-936	-0-	512 9 1622 1	15254 3	Y	547	486 1		144		
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	602 9 3021 1	18032 3	Y	451	420 1		175		
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	496 9 1723 1	16766 3	Y	388	459 1		104		
						427 9								
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
09	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	1194 1	13689 3	Y	404	398 1		15		
10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	444 9 1626 1	13455 3	Y	452	440 1		27		
11	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	497 9 1242 1	13353 3	Y	414	367 1		74		
12	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	455 9 1462 1	13742 3	Y	486	431 1		129		
01	14973 X	8261	-0-	-6712	-0-	535 9 1133 1	6765 3	Y	330	322 1		137		
02	14007 X	7497	-0-	-6510	-0-	363 9 669 1	6505 3	Y	294	351 1		80		
						323 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	1400	1	16050	3	Y	693	683	1	27
							762	9							
10		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	1902	1	15745	3	Y	604	593	1	38
							664	9							
11		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	1654	1	17790	3	Y	517	460	1	95
							569	9							
12		21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	1954	1	18377	3	Y	608	540	1	162
							669	9							
01		28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	3904	1	23305	3	Y	1292	1037	1	417
							1421	9							
02		26747 X	26747	-0-	-0-	-0-	2375	1	23106	3	Y	1151	1280	1	288
							1266	9							
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612															
09		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	1208	1	13856	3	Y	144	142	1	7
							158	9							
10		14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1581	1	13085	3	Y	146	143	1	10
							161	9							
11		11850 X	9449	-0-	-2401	-0-	768	1	8254	3	Y	388	330	1	68
							427	9							
12		12245 X	9899	-0-	-2346	-0-	903	1	8494	3	Y	456	402	1	122
							502	9							
01		12245 X	9866	-0-	-2379	-0-	1321	1	7884	3	Y	601	512	1	211
							661	9							
02		11455 X	8963	-0-	-2492	-0-	780	1	7593	3	Y	536	608	1	139
							590	9							
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008															
09		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1061	1	12163	3	Y	173	171	1	7
							190	9							
10		12710 X	12632	-0-	-78	-0-	1341	1	11104	3	Y	170	166	1	11
							187	9							
11		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	1073	1	11538	3	Y	259	225	1	45
							285	9							
12		13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1263	1	11874	3	Y	304	269	1	81
							334	9							
01		12710 X	10321	-0-	-2389	-0-	1424	1	8500	3	Y	361	313	1	129
							397	9							
02		11890 X	9366	-0-	-2524	-0-	840	1	8173	3	Y	321	367	1	83
							353	9							
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918															
09		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	899	1	10303	3	Y	375	370	1	13
							413	9							
10		11873 X	9751	-0-	-2122	-0-	1009	1	8356	3	Y	351	343	1	21
							386	9							
11		11490 X	9102	-0-	-2388	-0-	745	1	8016	3	Y	310	276	1	55
							341	9							
12		11997 X	9528	-0-	-2469	-0-	877	1	8249	3	Y	365	324	1	97
							402	9							
01		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	1685	1	10059	3	Y	300	279	1	118
							330	9							
02		11223 X	10740	-0-	-483	-0-	974	1	9478	3	Y	262	309	1	71
							288	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	965	1	11066	3	Y	866	853	1	34
10	11067 X	10942	-0-	-125	-0-	953	9	8987	3	Y	790	774	1	50
11	10710 X	10191	-0-	-519	-0-	1086	1	8621	3	Y	698	621	1	127
12	11067 X	10720	-0-	-347	-0-	869	9	8873	3	Y	821	728	1	220
01	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	944	1	10806	3	Y	541	532	1	229
02	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	903	9	10391	3	Y	481	577	1	133
						1810	1							
						595	9							
						1068	1							
						529	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
09	16200 X	15049	-0-	-1151	-0-	1146	1	13141	3	Y	693	684	1	27
10	16740 X	13054	-0-	-3686	-0-	762	9	11147	3	Y	509	503	1	33
11	16200 X	12603	-0-	-3597	-0-	1347	1	11062	3	Y	465	413	1	85
12	15562 X	13198	-0-	-2364	-0-	560	9	11385	3	Y	547	486	1	146
01	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	1029	1	13068	3	Y	601	529	1	218
02	14558 X	14466	-0-	-92	-0-	512	9	12584	3	Y	535	614	1	139
						1211	1							
						602	9							
						2189	1							
						661	9							
						1293	1							
						589	9							
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32460 X	30969	-0-	-1491	-0-	2423 1	27784 3	Y	693	684 1	28
							762 9					
10		33542 X	31176	-0-	-2366	-0-	3284 1	27185 3	Y	643	630 1	41
							707 9					
11		32460 X	29130	-0-	-3330	-0-	2425 1	26079 3	Y	569	506 1	104
							626 9					
12		31992 X	30431	-0-	-1561	-0-	2855 1	26840 3	Y	669	594 1	179
							736 9					
01		31992 X	23725	-0-	-8267	-0-	3319 1	19811 3	Y	541	506 1	214
							595 9					
02		29928 X	21568	-0-	-8360	-0-	1961 1	19077 3	Y	482	566 1	130
							530 9					
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694		
09		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	1437 1	16480 3	Y	317	313 1	12
							349 9					
10		20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	2204 1	18243 3	Y	351	341 1	22
							386 9					
11		19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	1627 1	17501 3	Y	310	275 1	57
							341 9					
12		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	1916 1	18011 3	Y	365	324 1	98
							402 9					
01		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	2281 1	13617 3	Y	300	279 1	119
							330 9					
02		14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	1348 1	13113 3	Y	268	314 1	73
							295 9					
GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064		
09		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	2302 1	26401 3	Y	289	285 1	12
							318 9					
10		29609 X	29609	-0-	-0-	-0-	3129 1	25901 3	Y	526	505 1	33
							579 9					
11		27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	2311 1	24847 3	Y	465	413 1	85
							512 9					
12		28894 X	28894	-0-	-0-	-0-	2720 1	25572 3	Y	547	486 1	147
							602 9					
01		27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	3889 1	23215 3	Y	451	420 1	178
							496 9					
02		25607 X	25060	-0-	-547	-0-	2295 1	22324 3	Y	401	471 1	108
							441 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																
09		25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	1988	1	22800	3	Y	895	882	1		35
							985	9								
10		26350 X	25920	-0-	-430	-0-	2683	1	22207	3	Y	936	912	1		59
							1030	9								
11		25500 X	24195	-0-	-1305	-0-	1981	1	21304	3	Y	827	735	1		151
							910	9								
12		26350 X	25327	-0-	-1023	-0-	2332	1	21925	3	Y	973	863	1		261
							1070	9								
01		27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	3793	1	22644	3	Y	781	731	1		311
							859	9								
*02		24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	2241	1	21806	3	Y	696	818	1		189
							766	9								

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	17820 X	16979	-0-	-841	-0-	1296	1	14858	3	Y	750	740	1	29
						825	9							
10	18414 X	18126	-0-	-288	-0-	1853	1	15342	3	Y	846	823	1	52
						931	9							
11	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	1612	1	17333	3	Y	724	645	1	131
						796	9							
12	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1904	1	17905	3	Y	851	755	1	227
						936	9							
01	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	2882	1	17206	3	Y	841	754	1	314
						925	9							
02	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1753	1	17059	3	Y	750	867	1	197
						825	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535														
09	22890 X	21556	-0-	-1334	-0-	1715	1	19503	3	Y	307	304	1	11
						338	9							
10	23653 X	19901	-0-	-3752	-0-	2108	1	17387	3	Y	369	358	1	22
						406	9							
11	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	1937	1	20678	3	Y	358	317	1	63
						394	9							
12	23653 X	22958	-0-	-695	-0-	2175	1	20293	3	Y	445	392	1	117
						490	9							
01	22816 X	21342	-0-	-1474	-0-	3004	1	17885	3	Y	412	374	1	155
						453	9							
02	22127 X	21222	-0-	-905	-0-	1947	1	18876	3	Y	363	422	1	96
						399	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367														
09	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	2663	1	30288	3	Y	475	469	1	19
						523	9							
10	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	3274	1	27002	3	Y	571	554	1	36
						628	9							
11	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	2586	1	27600	3	Y	382	346	1	72
						420	9							
12	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	2903	1	27086	3	Y	475	419	1	127
						523	9							
01	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	4010	1	23872	3	Y	439	398	1	168
						483	9							
*02	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	2536	1	24587	3	Y	390	454	1	104
						429	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429														
09	25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	2049	1	23309	3	Y	279	276	1	11
						307	9							
10	24955 X	23670	-0-	-1285	-0-	2520	1	20780	3	Y	336	326	1	21
						370	9							
11	24150 X	24016	-0-	-134	-0-	2019	1	21550	3	Y	406	355	1	72
						447	9							
12	24955 X	23973	-0-	-982	-0-	2267	1	21150	3	Y	505	444	1	134
						556	9							
01	24955 X	22285	-0-	-2670	-0-	3131	1	18640	3	Y	467	423	1	178
						514	9							
02	23345 X	23336	-0-	-9	-0-	2133	1	20682	3	Y	474	532	1	120
						521	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

09		24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	1805	1	20701	3	Y	54
							1524	9				
10		21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	2195	1	18172	3	Y	76
							1330	9				
11		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	1909	1	20531	3	Y	188
							1137	9				
12		24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	2256	1	21208	3	Y	325
							1338	9				
01		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	3895	1	23252	3	Y	433
							1256	9				
02		26543 X	26543	-0-	-0-	-0-	2370	1	23054	3	Y	270
							1119	9				

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862												
09		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	851	1	9754	3	Y	5
							127	9				
10		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	983	1	8135	3	Y	31
							565	9				
11		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	855	1	9190	3	Y	80
							483	9				
12		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	1010	1	9493	3	Y	138
							569	9				
01		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	1441	1	8603	3	Y	182
							529	9				
02		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	877	1	8530	3	Y	113
							471	9				

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742												
09		14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	1011	1	11591	3	Y	58
							1587	9				
10		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1548	1	12810	3	Y	77
							1327	9				
11		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1349	1	14512	3	Y	189
							1137	9				
12		17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	1594	1	14990	3	Y	326
							1338	9				
01		15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1990	1	11879	3	Y	467
							1388	9				
*02		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	1211	1	11777	3	Y	296
							1238	9				

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306												
09		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	2122	1	24326	3	Y	58
							1651	9				
10		27962 X	25809	-0-	-2153	-0-	2621	1	21692	3	Y	84
							1496	9				
11		28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	2279	1	24508	3	Y	211
							1279	9				
12		29514 X	29514	-0-	-0-	-0-	2693	1	25316	3	Y	365
							1505	9				
01		28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	3926	1	23439	3	Y	463
							1322	9				
*02		26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	2389	1	23238	3	Y	284
							1178	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	8730 X	8317	-0-	-413	-0-	613	1	7013	3	Y	628	619	1	24
						691	9							
10	8060 X	7999	-0-	-61	-0-	777	1	6481	3	Y	674	657	1	41
						741	9							
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	839	1	9135	3	Y	539	482	1	98
						593	9							
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	952	1	9071	3	Y	639	567	1	170
						703	9							
01	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	1487	1	8967	3	Y	630	565	1	235
						693	9							
02	8439 X	8343	-0-	-96	-0-	700	1	6876	3	Y	697	762	1	170
						767	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
09	6630 X	1516	-0-	-5114	-0-	110	1	1267	3	Y	126	126	1	5
						139	9							
10	6851 X	1460	-0-	-5391	-0-	140	1	1171	3	Y	135	132	1	8
						149	9							
11	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	554	1	6026	3	Y	485	411	1	82
						534	9							
12	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	628	1	5983	3	Y	575	506	1	152
						633	9							
01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	981	1	5915	3	Y	567	507	1	212
						624	9							
02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	620	1	6086	3	Y	774	807	1	179
						851	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
09	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1033	1	11821	3	Y	251	248	1	8
						276	9							
10	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1312	1	10925	3	Y	270	263	1	15
						297	9							
11	11610 X	9988	-0-	-1622	-0-	813	1	8849	3	Y	296	260	1	51
						326	9							
12	11997 X	10095	-0-	-1902	-0-	922	1	8786	3	Y	352	311	1	92
						387	9							
01	11997 X	10507	-0-	-1490	-0-	1440	1	8686	3	Y	346	310	1	128
						381	9							
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	1230	1	12076	3	Y	225	287	1	66
						248	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
09	16350 X	16229	-0-	-121	-0-	1263	1	14448	3	Y	471	465	1	18
						518	9							
10	16895 X	15513	-0-	-1382	-0-	1604	1	13352	3	Y	506	493	1	31
						557	9							
11	16350 X	15100	-0-	-1250	-0-	1228	1	13368	3	Y	458	407	1	82
						504	9							
12	16864 X	15264	-0-	-1600	-0-	1393	1	13274	3	Y	543	482	1	143
						597	9							
01	16864 X	15887	-0-	-977	-0-	2175	1	13123	3	Y	535	480	1	198
						589	9							
02	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	1627	1	15982	3	Y	310	413	1	95
						341	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	182	1	2063	3	Y	126	126	1	6
						139	9							
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	222	1	1848	3	Y	131	128	1	9
						144	9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	283	1	3079	3	Y	104	93	1	20
						114	9							
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	331	1	3158	3	Y	128	113	1	35
						141	9							
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	518	1	3122	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1532	3	Y	35	66	1	17
						39	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756														
09	27990 X	27849	-0-	-141	-0-	2233	1	25401	3	Y	195	193	1	6
						215	9							
10	28923 X	25650	-0-	-3273	-0-	2746	1	22645	3	Y	235	228	1	13
						259	9							
11	27990 X	26406	-0-	-1584	-0-	2240	1	23903	3	Y	239	210	1	42
						263	9							
12	28923 X	26299	-0-	-2624	-0-	2514	1	23458	3	Y	297	261	1	78
						327	9							
01	28923 X	24359	-0-	-4564	-0-	3460	1	20598	3	Y	274	248	1	104
						301	9							
02	26912 X	25019	-0-	-1893	-0-	2310	1	22402	3	Y	279	312	1	71
						307	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
09	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	2167	1	24649	3	Y	307	304	1	12
						338	9							
10	26629 X	25045	-0-	-1584	-0-	2665	1	21974	3	Y	369	358	1	23
						406	9							
11	26093 X	26093	-0-	-0-	-0-	2204	1	23522	3	Y	334	296	1	61
						367	9							
12	26629 X	26016	-0-	-613	-0-	2474	1	23084	3	Y	416	366	1	111
						458	9							
01	26629 X	24186	-0-	-2443	-0-	3418	1	20346	3	Y	384	348	1	147
						422	9							
02	24911 X	24727	-0-	-184	-0-	2274	1	22054	3	Y	363	414	1	96
						399	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1729	1	19667	3	Y	279	275	1	11
						307	9							
10	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	2126	1	17534	3	Y	336	326	1	21
						370	9							
11	22260 X	7701	-0-	-14559	-0-	651	1	6945	3	Y	95	96	1	20
						105	9							
12	23002 X	7678	-0-	-15324	-0-	731	1	6816	3	Y	119	107	1	32
						131	9							
01	23002 X	7136	-0-	-15866	-0-	1009	1	6006	3	Y	110	100	1	42
						121	9							
02	20967 X	15216	-0-	-5751	-0-	1400	1	13579	3	Y	215	211	1	46
						237	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

09	14220	X	12291	-0-	-1929	-0-	983	1	11185	3	Y	112	110	1	5
							123	9							
10	14694	X	11327	-0-	-3367	-0-	1209	1	9971	3	Y	134	130	1	9
							147	9							
11	14220	X	10961	-0-	-3259	-0-	928	1	9902	3	Y	119	105	1	23
							131	9							
12	14384	X	10923	-0-	-3461	-0-	1042	1	9718	3	Y	148	130	1	40
							163	9							
01	13020	X	10155	-0-	-2865	-0-	1439	1	8565	3	Y	137	124	1	53
							151	9							
02	11890	X	8974	-0-	-2916	-0-	822	1	7968	3	Y	167	179	1	41
							184	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216															
09	35640	X	34256	-0-	-1384	-0-	2731	1	31064	3	Y	419	413	1	16
							461	9							
10	34317	X	31606	-0-	-2711	-0-	3358	1	27694	3	Y	504	489	1	31
							554	9							
11	35100	X	31977	-0-	-3123	-0-	2703	1	28854	3	Y	382	343	1	70
							420	9							
12	36270	X	31875	-0-	-4395	-0-	3035	1	28317	3	Y	475	419	1	126
							523	9							
01	36270	X	29633	-0-	-6637	-0-	4193	1	24957	3	Y	439	398	1	167
							483	9							
02	33118	X	26857	-0-	-6261	-0-	2471	1	23957	3	Y	390	454	1	103
							429	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894															
09	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	2010	1	22863	3	Y	363	358	1	14
							399	9							
10	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	2471	1	20382	3	Y	437	424	1	27
							481	9							
11	23790	X	22686	-0-	-1104	-0-	1914	1	20431	3	Y	310	279	1	58
							341	9							
12	24583	X	22624	-0-	-1959	-0-	2149	1	20050	3	Y	386	340	1	103
							425	9							
01	24583	X	21033	-0-	-3550	-0-	2969	1	17671	3	Y	357	324	1	136
							393	9							
02	22997	X	20151	-0-	-2846	-0-	1852	1	17961	3	Y	307	360	1	83
							338	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
09	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	2446	1	27821	3	Y	559	552	1	22
							615	9							
10	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	3007	1	24802	3	Y	672	653	1	41
							739	9							
11	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	2374	1	25337	3	Y	477	430	1	88
							525	9							
12	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	2665	1	24865	3	Y	594	525	1	156
							653	9							
01	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	3681	1	21915	3	Y	549	498	1	207
							604	9							
02	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	2474	1	23991	3	Y	502	578	1	131
							552	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1799	1	20466	3	Y	335	331 1	12
						369	9						
10	23188 X	20900	-0-	-2288	-0-	2212	1	18245	3	Y	403	391 1	24
						443	9						
11	22440 X	11208	-0-	-11232	-0-	915	1	9768	3	Y	477	417 1	84
						525	9						
12	23188 X	11265	-0-	-11923	-0-	1027	1	9585	3	Y	594	522 1	156
						653	9						
01	23188 X	10471	-0-	-12717	-0-	1419	1	8448	3	Y	549	497 1	208
						604	9						
02	21692 X	13408	-0-	-8284	-0-	1199	1	11626	3	Y	530	602 1	136
						583	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

09	20250 X	12897	-0-	-7353	-0-	1023	1	11629	3	Y	223	220 1	9
						245	9						
10	20987 X	14343	-0-	-6644	-0-	1519	1	12528	3	Y	269	261 1	17
						296	9						
11	20310 X	4208	-0-	-16102	-0-	358	1	3824	3	Y	24	33 1	8
						26	9						
12	20987 X	4453	-0-	-16534	-0-	428	1	3992	3	Y	30	29 1	8
						33	9						
01	13330 X	4096	-0-	-9234	-0-	585	1	3481	3	Y	27	25 1	10
						30	9						
02	13427 X	5593	-0-	-7834	-0-	490	1	4748	3	Y	323	277 1	56
						355	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

09	6600 X	4741	-0-	-1859	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55 1	3
						62	9						
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	562	1	4634	3	Y	67	65 1	5
						74	9						
11	4680 X	3889	-0-	-791	-0-	329	1	3507	3	Y	48	43 1	10
						53	9						
12	4898 X	4118	-0-	-780	-0-	392	1	3661	3	Y	59	52 1	16
						65	9						
01	4898 X	3790	-0-	-1108	-0-	536	1	3193	3	Y	55	50 1	21
						61	9						
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-	21 1	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	2647	1	30107	3	Y	419	413	1	17
						461	9							
10	36923 X	36923	-0-	-0-	-0-	3933	1	32436	3	Y	504	489	1	32
						554	9							
11	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	2962	1	31616	3	Y	382	343	1	71
						420	9							
12	37059 X	37059	-0-	-0-	-0-	3537	1	32999	3	Y	475	419	1	127
						523	9							
01	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	4835	1	28781	3	Y	439	398	1	168
						483	9							
02	33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	3090	1	29965	3	Y	474	524	1	118
						521	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														

09	24030 X	22293	-0-	-1737	-0-	1768	1	20271	3	Y	231	228	1	10
						254	9							
10	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	2849	1	23581	3	Y	417	400	1	27
						459	9							
11	24650 X	24650	-0-	-0-	-0-	2063	1	22189	3	Y	362	321	1	68
						398	9							
12	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	2429	1	22837	3	Y	425	377	1	116
						468	9							
01	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	3444	1	20558	3	Y	361	334	1	143
						397	9							
02	23229 X	22184	-0-	-1045	-0-	2035	1	19796	3	Y	321	375	1	89
						353	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														

09	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	2556	1	29310	3	Y	404	398	1	16
						444	9							
10	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	3745	1	30997	3	Y	474	460	1	30
						521	9							
11	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	2712	1	29168	3	Y	411	366	1	75
						452	9							
12	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	3193	1	30020	3	Y	483	429	1	129
						531	9							
01	33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	4750	1	28355	3	Y	421	387	1	163
						463	9							
02	30885 X	30525	-0-	-360	-0-	2807	1	27305	3	Y	375	438	1	100
						413	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														

09	33248 X	33248	-0-	-0-	-0-	2642	1	30288	3	Y	289	285	1	11
						318	9							
10	38323 X	38323	-0-	-0-	-0-	4078	1	33753	3	Y	447	431	1	27
						492	9							
11	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	2953	1	31761	3	Y	388	345	1	70
						427	9							
12	36666 X	36666	-0-	-0-	-0-	3477	1	32687	3	Y	456	404	1	122
						502	9							
01	34348 X	33603	-0-	-745	-0-	4764	1	28442	3	Y	361	339	1	144
						397	9							
02	33147 X	30514	-0-	-2633	-0-	2811	1	27350	3	Y	321	378	1	87
						353	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	29700 X	28738	-0-	-962	-0-	2290	1	26258	3	Y	173	171	1	7
						190	9							
10	33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	3531	1	29229	3	Y	239	231	1	15
						263	9							
11	30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	2558	1	27505	3	Y	207	184	1	38
						228	9							
12	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	3011	1	28307	3	Y	243	216	1	65
						267	9							
01	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	4323	1	25806	3	Y	361	303	1	123
						397	9							
02	30885 X	27758	-0-	-3127	-0-	2554	1	24851	3	Y	321	362	1	82
						353	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														

09	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	2737	1	31385	3	Y	375	370	1	15
						413	9							
10	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	3734	1	30905	3	Y	507	491	1	31
						558	9							
11	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	2704	1	29082	3	Y	440	391	1	80
						484	9							
12	33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	3183	1	29930	3	Y	517	459	1	138
						569	9							
01	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	4867	1	29057	3	Y	451	414	1	175
						496	9							
*02	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2876	1	27981	3	Y	402	469	1	108
						442	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														

09	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	1362	1	15621	3	Y	231	228	1	9
						254	9							
10	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	2974	1	24614	3	Y	358	345	1	22
						394	9							
11	25657 X	25657	-0-	-0-	-0-	2154	1	23162	3	Y	310	276	1	56
						341	9							
12	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	2535	1	23837	3	Y	365	324	1	98
						402	9							
01	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	3238	1	19327	3	Y	210	214	1	94
						231	9							
02	24882 X	20731	-0-	-4151	-0-	1913	1	18612	3	Y	187	227	1	54
						206	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														

09	35322 X	35322	-0-	-0-	-0-	2808	1	32196	3	Y	289	285	1	12
						318	9							
10	36115 X	33739	-0-	-2376	-0-	3598	1	29780	3	Y	328	319	1	21
						361	9							
11	34950 X	30941	-0-	-4009	-0-	2606	1	28023	3	Y	284	252	1	53
						312	9							
12	36487 X	32275	-0-	-4212	-0-	3067	1	28841	3	Y	334	296	1	90
						367	9							
01	36487 X	30696	-0-	-5791	-0-	4338	1	25895	3	Y	421	362	1	149
						463	9							
02	34133 X	27911	-0-	-6222	-0-	2563	1	24935	3	Y	375	427	1	97
						413	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	50382 X	50382	-0-	-0-	-0-	3973	1	45552	3	Y	779	767	1	32
						857	9							
10	39274 X	39274	-0-	-0-	-0-	4105	1	33982	3	Y	1079	1043	1	68
						1187	9							
11	36120 X	35785	-0-	-335	-0-	2957	1	31804	3	Y	931	828	1	171
						1024	9							
12	37416 X	37416	-0-	-0-	-0-	3481	1	32732	3	Y	1094	970	1	295
						1203	9							
01	46498 X	46498	-0-	-0-	-0-	6567	1	39204	3	Y	661	666	1	290
						727	9							
*02	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	3881	1	37753	3	Y	589	712	1	167
						648	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
09	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	2351	1	26961	3	Y	401	395	1	16
						441	9							
10	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	2619	1	21678	3	Y	540	523	1	33
						594	9							
11	22890 X	22687	-0-	-203	-0-	1887	1	20288	3	Y	465	414	1	84
						512	9							
12	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	2221	1	20880	3	Y	547	486	1	146
						602	9							
01	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	3565	1	21282	3	Y	421	398	1	169
						463	9							
*02	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	2107	1	20494	3	Y	375	443	1	101
						413	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
09	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	2766	1	31715	3	Y	372	367	1	15
						409	9							
10	19716 X	15974	-0-	-3742	-0-	1640	1	13575	3	Y	690	662	1	43
						759	9							
11	19080 X	14541	-0-	-4539	-0-	1181	1	12705	3	Y	595	529	1	109
						655	9							
12	19716 X	15235	-0-	-4481	-0-	1391	1	13075	3	Y	699	620	1	188
						769	9							
01	19716 X	17007	-0-	-2709	-0-	2355	1	14057	3	Y	541	511	1	218
						595	9							
02	18444 X	15457	-0-	-2987	-0-	1391	1	13536	3	Y	482	568	1	132
						530	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
09	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	3329	1	38172	3	Y	773	762	1	30
						850	9							
10	41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	4368	1	36153	3	Y	839	817	1	52
						923	9							
11	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	3146	1	33836	3	Y	724	645	1	131
						796	9							
12	39462 X	39462	-0-	-0-	-0-	3704	1	34822	3	Y	851	756	1	226
						936	9							
01	48422 X	48422	-0-	-0-	-0-	6810	1	40654	3	Y	871	775	1	322
						958	9							
02	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	4024	1	39148	3	Y	776	895	1	203
						854	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017													TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9006 - 15045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	4728	1	54209	3	Y	462	456	1	18	
						508	9								
10	40854 X	40854	-0-	-0-	-0-	4276	1	35391	3	Y	1079	1032	1	65	
						1187	9								
11	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	3080	1	33122	3	Y	931	827	1	169	
						1024	9								
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	3626	1	34088	3	Y	1094	970	1	293	
						1203	9								
01	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	5099	1	30441	3	Y	811	775	1	329	
						892	9								
02	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	2948	1	28682	3	Y	707	843	1	193	
						778	9								
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019													TOTAL DEPTH	8812	PERF. 9190 - 15561
09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	4299	1	49296	3	Y	491	484	1	18	
						540	9								
10	45105 X	41913	-0-	-3192	-0-	4326	1	35806	3	Y	1619	1540	1	97	
						1781	9								
11	43650 X	38163	-0-	-5487	-0-	3116	1	33511	3	Y	1396	1240	1	253	
						1536	9								
12	45105 X	39961	-0-	-5144	-0-	3668	1	34488	3	Y	1641	1456	1	438	
						1805	9								
01	45105 X	38178	-0-	-6927	-0-	5250	1	31342	3	Y	1442	1324	1	556	
						1586	9								
02	42195 X	34647	-0-	-7548	-0-	3098	1	30138	3	Y	1283	1497	1	342	
						1411	9								
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018													TOTAL DEPTH	8813	PERF. 9040 - 15141
09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	676	1	7750	3	Y	87	86	1	2	
						96	9								
10	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	1703	1	14098	3	Y	209	200	1	11	
						230	9								
11	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1234	1	13266	3	Y	181	161	1	31	
						199	9								
12	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	1452	1	13653	3	Y	213	189	1	55	
						234	9								
01	8804 X	7850	-0-	-954	-0-	1107	1	6611	3	Y	120	124	1	51	
						132	9								
02	10179 X	7139	-0-	-3040	-0-	654	1	6367	3	Y	107	130	1	28	
						118	9								
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018													TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9049 - 15961
09	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	2371	1	27188	3	Y	317	313	1	14	
						349	9								
10	32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	3395	1	28104	3	Y	507	488	1	33	
						558	9								
11	29388 X	29388	-0-	-0-	-0-	2459	1	26446	3	Y	439	390	1	82	
						483	9								
12	30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	2895	1	27218	3	Y	517	459	1	140	
						569	9								
01	29729 X	29559	-0-	-170	-0-	4179	1	24950	3	Y	391	372	1	159	
						430	9								
02	27811 X	26879	-0-	-932	-0-	2470	1	24026	3	Y	348	411	1	96	
						383	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	1277	-0-	-2233	-0-	100	1	1145	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	751	1	6214	3	Y	121	114	1	8
						133	9							
11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	536	1	5768	3	Y	103	92	1	19
						113	9							
12	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	631	1	5938	3	Y	122	108	1	33
						134	9							
01	25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	3591	1	21436	3	Y	541	412	1	162
						595	9							
*02	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	2122	1	20643	3	Y	482	526	1	118
						530	9							
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
09	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	2259	1	25900	3	Y	289	285	1	11
						318	9							
10	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	2943	1	24362	3	Y	328	319	1	20
						361	9							
11	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	2132	1	22925	3	Y	284	252	1	52
						312	9							
12	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	2509	1	23593	3	Y	334	296	1	90
						367	9							
01	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	3650	1	21788	3	Y	361	318	1	133
						397	9							
02	24099 X	23490	-0-	-609	-0-	2157	1	20980	3	Y	321	369	1	85
						353	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
09	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	3124	1	35821	3	Y	375	370	1	15
						413	9							
10	38781 X	37891	-0-	-890	-0-	4013	1	33221	3	Y	597	575	1	37
						657	9							
11	37530 X	34547	-0-	-2983	-0-	2891	1	31091	3	Y	514	457	1	94
						565	9							
12	38781 X	36067	-0-	-2714	-0-	3403	1	31998	3	Y	605	537	1	162
						666	9							
01	38781 X	35033	-0-	-3748	-0-	4900	1	29251	3	Y	802	684	1	280
						882	9							
02	36279 X	31803	-0-	-4476	-0-	2891	1	28127	3	Y	714	811	1	183
						785	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
09	42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	3390	1	38874	3	Y	231	228	1	10
						254	9							
10	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	4164	1	34468	3	Y	360	347	1	23
						396	9							
11	37590 X	35599	-0-	-1991	-0-	3000	1	32258	3	Y	310	276	1	57
						341	9							
12	38843 X	37132	-0-	-1711	-0-	3531	1	33199	3	Y	365	324	1	99
						402	9							
01	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	5537	1	33054	3	Y	300	279	1	120
						330	9							
02	36337 X	34177	-0-	-2160	-0-	3159	1	30733	3	Y	259	307	1	72
						285	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	2506	1 28738 3	Y	433	427 1	17	
						476	9					
10	42688 X	42688	-0-	-0-	-0-	4527	1 37468 3	Y	630	608 1	39	
						693	9					
11	38925 X	38925	-0-	-0-	-0-	3261	1 35067 3	Y	543	483 1	99	
						597	9					
12	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	3838	1 36089 3	Y	638	566 1	171	
						702	9					
01	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	5140	1 30682 3	Y	571	522 1	220	
						628	9					
*02	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	3033	1 29504 3	Y	508	592 1	136	
						559	9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801												
09	17250 X	16667	-0-	-583	-0-	1317	1 15096 3	Y	231	228 1	8	
						254	9					
10	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	2909	1 24078 3	Y	480	460 1	28	
						528	9					
11	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	2096	1 22535 3	Y	414	368 1	74	
						455	9					
12	26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	2467	1 23193 3	Y	486	431 1	129	
						535	9					
01	21504 X	21504	-0-	-0-	-0-	3024	1 18053 3	Y	388	364 1	153	
						427	9					
02	20619 X	19525	-0-	-1094	-0-	1784	1 17361 3	Y	345	406 1	92	
						380	9					

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133												
09	38269 X	38269	-0-	-0-	-0-	3037	1 34819 3	Y	375	370 1	13	
						413	9					
10	37417 X	36697	-0-	-720	-0-	3888	1 32182 3	Y	570	550 1	33	
						627	9					
11	36210 X	33460	-0-	-2750	-0-	2801	1 30119 3	Y	491	437 1	87	
						540	9					
12	37417 X	34930	-0-	-2487	-0-	3297	1 30998 3	Y	577	512 1	153	
						635	9					
01	37417 X	37303	-0-	-114	-0-	5257	1 31385 3	Y	601	534 1	220	
						661	9					
02	35003 X	33772	-0-	-1231	-0-	3093	1 30093 3	Y	533	615 1	138	
						586	9					

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355												
09	20250 X	17940	-0-	-2310	-0-	1383	1 15832 3	Y	659	651 1	26	
						725	9					
10	20925 X	17168	-0-	-3757	-0-	1758	1 14631 3	Y	708	690 1	44	
						779	9					
11	20250 X	19586	-0-	-664	-0-	1553	1 16907 3	Y	1024	888 1	180	
						1126	9					
12	20925 X	19886	-0-	-1039	-0-	1761	1 16788 3	Y	1215	1073 1	323	
						1337	9					
01	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	2751	1 16598 3	Y	1197	1072 1	448	
						1317	9					
02	18937 X	18145	-0-	-792	-0-	1598	1 15694 3	Y	775	990 1	233	
						853	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	92	1	1056	3	Y	31	30	1	2
10	1364 X	1094	-0-	-270	-0-	34	9	944	3	Y	33	32	1	3
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	Y	27	24	1	6
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	30	9	1235	3	Y	32	29	1	9
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	3	Y	32	29	1	12
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	35	9	1554	3	Y	35	38	1	9
						158	1							
						39	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
09	1770 X	1080	-0-	-690	-0-	84	1	962	3	Y	31	30	1	2
10	1333 X	1000	-0-	-333	-0-	34	9	860	3	Y	33	32	1	3
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	104	1	5835	3	Y	458	383	1	78
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	36	9	5794	3	Y	543	478	1	143
01	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	536	1	5728	3	Y	535	479	1	199
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	504	9	6589	3	Y	774	798	1	175
						608	1							
						597	9							
						950	1							
						589	9							
						671	1							
						851	9							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590														
09	28170 X	23827	-0-	-4343	-0-	1843	1	21086	3	Y	816	805	1	32
10	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	898	9	19487	3	Y	877	855	1	54
11	23970 X	23380	-0-	-590	-0-	2342	1	20327	3	Y	1078	941	1	191
12	24769 X	23706	-0-	-1063	-0-	965	9	20183	3	Y	1278	1129	1	341
01	24769 X	24648	-0-	-121	-0-	1867	1	19954	3	Y	1260	1129	1	472
02	23026 X	22274	-0-	-752	-0-	1186	9	19288	3	Y	929	1136	1	265
						2117	1							
						1406	9							
						3308	1							
						1386	9							
						1964	1							
						1022	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627														
09	29187 X	29187	-0-	-0-	-0-	2202	1	25190	3	Y	1632	1611	1	62
10	28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	1795	9	23281	3	Y	1753	1707	1	108
11	25350 X	17040	-0-	-8310	-0-	2796	1	14683	3	Y	916	849	1	175
12	26195 X	17306	-0-	-8889	-0-	1928	9	14580	3	Y	1087	969	1	292
01	26195 X	17981	-0-	-8214	-0-	1349	1	14414	3	Y	1071	962	1	401
02	24505 X	20003	-0-	-4502	-0-	1008	9	16724	3	Y	1433	1503	1	331
						1530	1							
						1196	9							
						2389	1							
						1178	9							
						1703	1							
						1576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147										COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	9045 - 14033
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09		21570 X	19524	-0-	-2046	-0-		1418	1	16265	3	Y	1674	1650	66
								1841	9						
10		30540 X	30540	-0-	-0-	-0-		3095	1	25617	3	Y	1662	1623	105
								1828	9						
11		33197 X	33197	-0-	-0-	-0-		2691	1	28942	3	Y	1422	1267	260
								1564	9						
12		34914 X	34914	-0-	-0-	-0-		3180	1	29896	3	Y	1671	1483	448
								1838	9						
01		25379 X	25379	-0-	-0-	-0-		3404	1	20323	3	Y	1502	1372	578
								1652	9						
02		23693 X	23693	-0-	-0-	-0-		2071	1	20149	3	Y	1339	1559	358
								1473	9						

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148										COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8813 - 13893
09		20220 X	12197	-0-	-8023	-0-		871	1	9993	3	Y	1212	1195	47
								1333	9						
10		25724 X	25724	-0-	-0-	-0-		2658	1	22002	3	Y	967	954	60
								1064	9						
11		28080 X	28080	-0-	-0-	-0-		2312	1	24858	3	Y	827	738	149
								910	9						
12		29477 X	29477	-0-	-0-	-0-		2731	1	25677	3	Y	972	863	258
								1069	9						
01		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-		2856	1	17047	3	Y	1051	926	383
								1156	9						
02		19669 X	19669	-0-	-0-	-0-		1737	1	16901	3	Y	937	1077	243
								1031	9						

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150										COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	8872 - 13752
09		18870 X	18427	-0-	-443	-0-		1346	1	15430	3	Y	1501	1480	58
								1651	9						
10		27786 X	27786	-0-	-0-	-0-		2817	1	23318	3	Y	1501	1466	93
								1651	9						
11		30412 X	30412	-0-	-0-	-0-		2466	1	26524	3	Y	1293	1152	234
								1422	9						
12		31984 X	31984	-0-	-0-	-0-		2914	1	27398	3	Y	1520	1348	407
								1672	9						
01		23360 X	23360	-0-	-0-	-0-		3105	1	18537	3	Y	1562	1389	580
								1718	9						
02		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-		1889	1	18379	3	Y	1392	1605	367
								1531	9						

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159										COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9055 - 13825
09		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-		1862	1	21344	3	Y	1962	1934	78
								2158	9						
10		26937 X	26937	-0-	-0-	-0-		2782	1	23024	3	Y	1028	1038	68
								1131	9						
11		29399 X	29399	-0-	-0-	-0-		2419	1	26013	3	Y	879	785	162
								967	9						
12		30865 X	30865	-0-	-0-	-0-		2858	1	26871	3	Y	1033	917	278
								1136	9						
01		26040 X	22041	-0-	-3999	-0-		3025	1	18058	3	Y	871	807	342
								958	9						
02		24360 X	20570	-0-	-3790	-0-		1838	1	17879	3	Y	775	908	209
								853	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	14820	X	11189	-0-	-3631	-0-	847	1	9686	3	Y	596	588	1	24
							656	9							
10	11191	X	10732	-0-	-459	-0-	1075	1	8952	3	Y	641	624	1	41
							705	9							
11	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	870	1	9470	3	Y	512	458	1	95
							563	9							
12	11625	X	11057	-0-	-568	-0-	986	1	9403	3	Y	607	538	1	165
							668	9							
01	11625	X	11496	-0-	-129	-0-	1541	1	9297	3	Y	598	537	1	226
							658	9							
02	10817	X	10672	-0-	-145	-0-	908	1	8913	3	Y	774	817	1	183
							851	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514															

09	15840	X	12001	-0-	-3839	-0-	937	1	10719	3	Y	314	310	1	11
							345	9							
10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	1190	1	9907	3	Y	337	328	1	20
							371	9							
11	12060	X	9770	-0-	-2290	-0-	782	1	8514	3	Y	431	376	1	75
							474	9							
12	12462	X	9903	-0-	-2559	-0-	887	1	8454	3	Y	511	452	1	134
							562	9							
01	12462	X	10296	-0-	-2166	-0-	1385	1	8357	3	Y	504	452	1	186
							554	9							
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	1049	1	10303	3	Y	542	596	1	132
							596	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150															

09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	937	1	10719	3	Y	1600	1578	1	62
							1760	9							
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1190	1	9906	3	Y	1720	1675	1	107
							1892	9							
11	11040	X	10944	-0-	-96	-0-	831	1	9051	3	Y	965	888	1	184
							1062	9							
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	974	1	9284	3	Y	1183	1050	1	316
							1301	9							
01	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1522	1	9179	3	Y	1165	1045	1	436
							1282	9							
02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	1010	1	9920	3	Y	1626	1691	1	371
							1789	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															

09	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	971	1	11117	3	Y	439	434	1	16
							483	9							
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1234	1	10275	3	Y	472	460	1	28
							519	9							
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	585	1	6366	3	Y	417	371	1	74
							459	9							
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	685	1	6529	3	Y	511	451	1	134
							562	9							
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1070	1	6456	3	Y	504	452	1	186
							554	9							
02	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1020	1	10015	3	Y	697	725	1	158
							767	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	
													BALANCE	
09		14460 X	12480	-0-	-1980	-0-	962	1	11000	3	Y	471	465	19
							518	9						
10		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1220	1	10166	3	Y	506	493	32
							557	9						
11		12540 X	9538	-0-	-3002	-0-	760	1	8274	3	Y	458	407	83
							504	9						
12		12958 X	9675	-0-	-3283	-0-	862	1	8216	3	Y	543	482	144
							597	9						
01		12958 X	10057	-0-	-2901	-0-	1346	1	8122	3	Y	535	480	199
							589	9						
02		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1096	1	10758	3	Y	581	638	142
							639	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
09		14520 X	13464	-0-	-1056	-0-	1052	1	12032	3	Y	345	340	12
							380	9						
10		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1335	1	11121	3	Y	371	361	22
							408	9						
11		13530 X	12920	-0-	-610	-0-	1061	1	11551	3	Y	280	252	50
							308	9						
12		13981 X	13037	-0-	-944	-0-	1203	1	11469	3	Y	332	295	88
							365	9						
01		13981 X	13580	-0-	-401	-0-	1880	1	11339	3	Y	328	294	122
							361	9						
*02		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1337	1	13130	3	Y	155	224	53
							171	9						

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
09		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	783	1	8960	3	Y	439	433	18
							483	9						
10		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	994	1	8281	3	Y	472	460	30
							519	9						
11		9120 X	6831	-0-	-2289	-0-	545	1	5931	3	Y	323	292	61
							355	9						
12		9424 X	6929	-0-	-2495	-0-	618	1	5889	3	Y	384	341	103
							422	9						
01		9424 X	7203	-0-	-2221	-0-	965	1	5822	3	Y	378	339	142
							416	9						
02		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	810	1	7954	3	Y	542	560	124
							596	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
09		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	1605	1	18365	3	Y	565	558	23
							622	9						
10		20708 X	19679	-0-	-1029	-0-	2039	1	16972	3	Y	607	591	39
							668	9						
11		20040 X	19077	-0-	-963	-0-	1575	1	17147	3	Y	323	299	63
							355	9						
12		20708 X	19233	-0-	-1475	-0-	1786	1	17025	3	Y	384	342	105
							422	9						
01		20708 X	20037	-0-	-671	-0-	2790	1	16831	3	Y	378	339	144
							416	9						
*02		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1771	1	17395	3	Y	194	271	67
							213	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	23760 X	19437	-0-	-4323	-0-	1507	1	17239	3	Y	628	620	1	23
						691	9							
10	22165 X	18587	-0-	-3578	-0-	1913	1	15933	3	Y	674	657	1	40
						741	9							
11	21420 X	19216	-0-	-2204	-0-	1562	1	17002	3	Y	593	527	1	106
						652	9							
12	22103 X	19426	-0-	-2677	-0-	1771	1	16882	3	Y	703	623	1	186
						773	9							
01	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	2767	1	16691	3	Y	693	621	1	258
						762	9							
02	18792 X	18147	-0-	-645	-0-	1579	1	15503	3	Y	968	1006	1	220
						1065	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
09	19620 X	12945	-0-	-6675	-0-	1013	1	11587	3	Y	314	310	1	12
						345	9							
10	18011 X	12365	-0-	-5646	-0-	1286	1	10708	3	Y	337	328	1	21
						371	9							
11	17430 X	15952	-0-	-1478	-0-	1287	1	14005	3	Y	600	516	1	105
						660	9							
12	17980 X	16682	-0-	-1298	-0-	1507	1	14366	3	Y	735	646	1	194
						809	9							
01	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	2354	1	14203	3	Y	724	648	1	270
						796	9							
02	15428 X	9339	-0-	-6089	-0-	791	1	7767	3	Y	710	800	1	180
						781	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896														
09	16260 X	13024	-0-	-3236	-0-	1002	1	11470	3	Y	502	495	1	21
						552	9							
10	13888 X	12465	-0-	-1423	-0-	1272	1	10600	3	Y	539	525	1	35
						593	9							
11	13110 X	10210	-0-	-2900	-0-	822	1	8944	3	Y	404	363	1	76
						444	9							
12	13547 X	10339	-0-	-3208	-0-	932	1	8880	3	Y	479	425	1	130
						527	9							
01	13547 X	10754	-0-	-2793	-0-	1455	1	8780	3	Y	472	423	1	179
						519	9							
02	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	1174	1	11525	3	Y	349	427	1	101
						384	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	402	1	220	218	1	7
							242	9				
10		5115 X	5043	-0-	-72	-0-	513	1	236	230	1	13
							260	9				
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	463	1	130	120	1	23
							143	9				
12		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	543	1	160	142	1	41
							176	9				
01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	848	1	157	140	1	58
							173	9				
02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	595	1	232	239	1	51
							255	9				

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334												
09		32010 X	24156	-0-	-7854	-0-	1878	1	722	714	1	28
							794	9				
10		25048 X	23095	-0-	-1953	-0-	2385	1	776	756	1	48
							854	9				
11		24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	2006	1	593	532	1	109
							652	9				
12		25110 X	24726	-0-	-384	-0-	2274	1	703	624	1	188
							773	9				
01		25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	3553	1	693	621	1	260
							762	9				
02		28434 X	28434	-0-	-0-	-0-	2567	1	599	698	1	161
							659	9				

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997												
09		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	879	1	502	495	1	21
							552	9				
10		12090 X	11011	-0-	-1079	-0-	1118	1	540	526	1	35
							594	9				
11		11700 X	9628	-0-	-2072	-0-	776	1	365	331	1	69
							402	9				
12		12090 X	10067	-0-	-2023	-0-	909	1	447	396	1	121
							492	9				
01		11935 X	10474	-0-	-1461	-0-	1420	1	441	395	1	167
							485	9				
02		11107 X	10015	-0-	-1092	-0-	878	1	465	515	1	117
							512	9				

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582												
09		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	775	1	502	496	1	20
							552	9				
10		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	986	1	540	526	1	34
							594	9				
11		9120 X	8658	-0-	-462	-0-	681	1	512	453	1	93
							563	9				
12		9424 X	8801	-0-	-623	-0-	772	1	607	537	1	163
							668	9				
01		9424 X	9142	-0-	-282	-0-	1206	1	598	537	1	224
							658	9				
02		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	925	1	581	656	1	149
							639	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1224 1	14002 3	Y	659	650 1		26
10	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	725 9	12941 3	Y	708	690 1		44
11	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	1553 1	13631 3	Y	323	304 1		63
12	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	779 9	13535 3	Y	384	343 1		104
01	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	1252 1	13381 3	Y	378	339 1		143
02	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	355 9	11237 3	Y	310	368 1		85
						1420 1						
						422 9						
						2218 1						
						416 9						
						1144 1						
						341 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005												
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	514 1	5863 3	Y	471	465 1		19
10	7068 X	6627	-0-	-441	-0-	518 9	5419 3	Y	506	493 1		32
11	6840 X	5095	-0-	-1745	-0-	651 1	4232 3	Y	431	384 1		79
12	7068 X	5206	-0-	-1862	-0-	557 9	4203 3	Y	511	453 1		137
01	7068 X	5398	-0-	-1670	-0-	389 1	4155 3	Y	504	452 1		189
02	6612 X	4899	-0-	-1713	-0-	474 9	3905 3	Y	542	596 1		135
						441 1						
						562 9						
						689 1						
						554 9						
						398 1						
						596 9						
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897												
09	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	924 1	10555 3	Y	439	434 1		17
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	483 9	9754 3	Y	472	460 1		29
11	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	1172 1	7605 3	Y	156	153 1		32
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	519 9	7812 3	Y	192	172 1		51
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	699 1	7724 3	Y	189	170 1		70
02	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	172 9	6857 3	Y	449	429 1		90
						820 1						
						211 9						
						1280 1						
						208 9						
						698 1						
						494 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* STATUS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* STATUS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230																	
09		27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	2113	1	24182	3	Y	1130	1114	1			45
							1243	9									
10		27497 X	26369	-0-	-1128	-0-	2686	1	22348	3	Y	1214	1183	1			76
							1335	9									
11		26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	2184	1	23774	3	Y	901	811	1			166
							991	9									
12		27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	2519	1	24006	3	Y	1087	963	1			291
							1196	9									
01		28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	3934	1	23734	3	Y	1071	960	1			402
							1178	9									
*02		29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	2560	1	25134	3	Y	1278	1373	1			307
							1406	9									
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160																	
09		355770 X	97553	-0-	-258217	-0-	92867	2	4686	9	N	4260	4058	1			303
10		125674 X	92675	-0-	-32999	-0-	87834	2	4841	9	N	4401	4459	1			245
11		105780 X	90761	-0-	-15019	-0-	86926	2	3835	9	N	3486	3630	1			101
12		109306 X	86675	-0-	-22631	-0-	82896	2	3779	9	N	3435	3404	1			132
01		107880 X	NO RPT	-0-	-107880	-0-					N	NO RPT					132
02		94308 X	NO RPT	-0-	-94308	-0-					N	NO RPT					132
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10079 - 19365																	
09		202410 X	77775	-0-	-124635	-0-	74038	2	3737	9	N	3397	3235	1			241
10		100812 X	74155	-0-	-26657	-0-	70280	2	3875	9	N	3523	3568	1			196
11		83310 X	74262	-0-	-9048	-0-	71119	2	3143	9	N	2857	2970	1			83
12		86087 X	70799	-0-	-15288	-0-	67713	2	3086	9	N	2805	2780	1			108
01		84971 X	NO RPT	-0-	-84971	-0-					N	NO RPT					108
02		75197 X	NO RPT	-0-	-75197	-0-					N	NO RPT					108

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3780 X	3608	-0-	-172	-0-		161 1	3292 2	Y	134	138 1	82
								8 4	147 9				
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		167 1	3305 2	Y	150	142 1	90
								21 4	165 9				
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		181 1	3428 2	Y	148	141 1	97
								31 4	163 9				
12		3720 X	3516	-0-	-204	-0-		172 1	3169 2	Y	151	168 1	80
								9 4	166 9				
01		3720 X	3466	-0-	-254	-0-		139 1	3153 2	Y	138	145 1	73
								22 4	152 9				
02		3683 X	3446	-0-	-237	-0-		123 1	3123 2	Y	152	143 1	82
								33 4	167 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850													
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-		7 1	145 2	Y	3	4 1	1
								3 9					
10		93 N	44	-0-	-49	-0-		2 1	42 2	Y	-0-	1 1	-0-
								10 1	185 2	Y	1		1
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		2 4	1 9				
								2 1	46 2	Y	4	4 1	1
12		155 N	52	-0-	-103	-0-		4 9					
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		5 1	118 2	Y	8	5 1	4
								1 4	9 9				
02		203 N	109	-0-	-94	-0-		4 1	92 2	Y	11	9 1	6
								1 4	12 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A													
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		91 1	1872 2	Y	219	226 1	134
								4 4	241 9				
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		95 1	1885 2	Y	245	232 1	147
								12 4	270 9				
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		95 1	1789 2	Y	242	231 1	158
								16 4	266 9				
12		2294 N	2209	-0-	-85	-0-		100 1	1831 2	Y	248	275 1	131
								5 4	273 9				
01		2263 N	2039	-0-	-224	-0-		75 1	1703 2	Y	226	237 1	120
								12 4	249 9				
02		2088 N	2036	-0-	-52	-0-		66 1	1679 2	Y	248	234 1	134
								18 4	273 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670													
09		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		201 1	4128 2	Y	-0-		-0-
								10 4					
10		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		207 1	4087 2	Y	-0-		-0-
								26 4					
11		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		207 1	3924 2	Y	-0-		-0-
								36 4					
12		4495 X	3876	-0-	-619	-0-		199 1	3667 2	Y	-0-		-0-
								10 4					
01		4495 X	3799	-0-	-696	-0-		159 1	3615 2	Y	-0-		-0-
								25 4					
02		4205 X	3743	-0-	-462	-0-		140 1	3566 2	Y	-0-		-0-
								37 4					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAS RAICES RANCH		WELL #:	10H	RRCID ->	261697	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	9896	PERF.10200	-	16450					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH		WELL #:	13H	RRCID ->	261698	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	9733	PERF.10500	-	15835
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	88 1	1811 2	Y	42	43 1		25
						4 4	46 9					
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	92 1	1829 2	Y	47	44 1		28
						605 4	52 9					
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	94 1	1772 2	Y	45	43 1		30
						82 4	50 9					
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	95 1	1744 2	Y	47	52 1		25
						267 4	52 9					
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	73 1	1649 2	Y	43	45 1		23
						965 4	47 9					
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	64 1	1632 2	Y	46	44 1		25
						182 4	51 9					

LAS RAICES RANCH		WELL #:	7H	RRCID ->	261859	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	9789	PERF.10150	-	16375
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1009 2	Y	21	21 1		13
						2 4	23 9					
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	50 1	995 2	Y	23	22 1		14
						6 4	25 9					
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	976 2	Y	23	22 1		15
						9 4	25 9					
12	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	52 1	964 2	Y	23	26 1		12
						3 4	25 9					
01	1085 N	943	-0-	-142	-0-	39 1	875 2	Y	21	22 1		11
						6 4	23 9					
02	1015 N	945	-0-	-70	-0-	34 1	876 2	Y	24	22 1		13
						9 4	26 9					

LAS RAICES RANCH		WELL #:	8H	RRCID ->	262452	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	9829	PERF.10150	-	16100
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 2	Y	1	1 1		1
						2 4	1 9					
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	58 1	1150 2	Y	-0-	1 1		-0-
						17 4						
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52 1	986 2	Y	2	1 1		1
						10 4	2 9					
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	51 1	938 2	Y	1	1 1		1
						8 4	1 9					
01	1147 N	916	-0-	-231	-0-	38 1	852 2	Y	-0-	1 1		-0-
						26 4						
02	1015 N	864	-0-	-151	-0-	32 1	820 2	Y	1	1 1		-0-
						11 4	1 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1020 N	842	-0-	-178	-0-	38 1	780 2	Y	20	21	1		12
							2 4	22 9						
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	62 1	1222 2	Y	23	21	1		14
							305 4	25 9						
11		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	48 1	899 2	Y	23	22	1		15
							41 4	25 9						
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56 1	1025 2	Y	23	26	1		12
							135 4	25 9						
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	26 1	579 2	Y	21	22	1		11
							481 4	23 9						
02		986 N	890	-0-	-96	-0-	29 1	745 2	Y	24	22	1		13
							90 4	26 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
09		2340 N	1980	-0-	-360	-0-	90 1	1834 2	Y	47	49	1		29
							4 4	52 9						
10		2418 N	1999	-0-	-419	-0-	93 1	1835 2	Y	54	51	1		32
							12 4	59 9						
11		2070 N	2020	-0-	-50	-0-	98 1	1851 2	Y	49	50	1		31
							17 4	54 9						
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	143 1	2621 2	Y	54	57	1		28
							7 4	59 9						
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	96 1	2182 2	Y	49	51	1		26
							15 4	54 9						
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	83 1	2105 2	Y	54	51	1		29
							22 4	59 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76 1	1554 2	Y	35	36	1		21
							4 4	39 9						
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	83 1	1633 2	Y	38	36	1		23
							10 4	42 9						
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86 1	1625 2	Y	38	36	1		25
							15 4	42 9						
12		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	78 1	1435 2	Y	39	43	1		21
							4 4	43 9						
01		1767 N	1374	-0-	-393	-0-	56 1	1270 2	Y	35	37	1		19
							9 4	39 9						
02		1711 N	1427	-0-	-284	-0-	52 1	1318 2	Y	39	37	1		21
							14 4	43 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	73 1	1486 2	Y	23	23	1		14
							3 4	25 9						
10		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	72 1	1426 2	Y	19	21	1		12
							9 4	21 9						
11		1500 N	1495	-0-	-5	-0-	73 1	1381 2	Y	25	21	1		16
							13 4	28 9						
12		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	75 1	1373 2	Y	25	28	1		13
							4 4	28 9						
01		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	55 1	1250 2	Y	23	24	1		12
							9 4	25 9						
02		1450 N	1319	-0-	-131	-0-	49 1	1236 2	Y	19	19	1		12
							13 4	21 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		2250 N	2223	-0-	-27	-0-	101 1	2061 2	Y	51	52 1	31	
							5 4	56 9					
10		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	104 1	2059 2	Y	55	53 1	33	
							13 4	61 9					
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	109 1	2067 2	Y	56	53 1	36	
							19 4	62 9					
12		2294 N	2140	-0-	-154	-0-	107 1	1970 2	Y	52	61 1	27	
							6 4	57 9					
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	83 1	1888 2	Y	49	50 1	26	
							13 4	54 9					
02		2175 N	2029	-0-	-146	-0-	74 1	1873 2	Y	56	52 1	30	
							20 4	62 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550													
09		3210 X	2926	-0-	-284	-0-	131 1	2692 2	Y	88	91 1	54	
							6 4	97 9					
10		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	137 1	2705 2	Y	99	94 1	59	
							17 4	109 9					
11		2910 X	2867	-0-	-43	-0-	137 1	2598 2	Y	98	93 1	64	
							24 4	108 9					
12		3038 X	2810	-0-	-228	-0-	139 1	2561 2	Y	94	109 1	49	
							7 4	103 9					
01		3038 X	2634	-0-	-404	-0-	106 1	2411 2	Y	91	92 1	48	
							17 4	100 9					
02		2842 X	2553	-0-	-289	-0-	92 1	2327 2	Y	100	94 1	54	
							24 4	110 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500													
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	94 1	1926 2	Y	103	106 1	63	
							5 4	113 9					
10		2294 N	2046	-0-	-248	-0-	92 1	1816 2	Y	115	109 1	69	
							11 4	127 9					
11		2190 N	1954	-0-	-236	-0-	91 1	1722 2	Y	114	109 1	74	
							16 4	125 9					
12		2201 N	1911	-0-	-290	-0-	92 1	1684 2	Y	118	130 1	62	
							5 4	130 9					
01		2046 N	1737	-0-	-309	-0-	68 1	1548 2	Y	100	108 1	54	
							11 4	110 9					
02		1885 N	1676	-0-	-209	-0-	58 1	1474 2	Y	117	108 1	63	
							15 4	129 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250													
09		810 N	796	-0-	-14	-0-	37 1	757 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	712 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	731 2	Y	-0-		-0-	
							7 4						
12		837 N	760	-0-	-77	-0-	39 1	719 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 1	726 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						
02		754 N	552	-0-	-202	-0-	21 1	525 2	Y	-0-		-0-	
							6 4						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	153 7	1 4	3126 23	2 9	Y	21	21 1		13
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 19	1 4	2989 25	2 9	Y	23	22 1		14
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153 26	1 4	2901 25	2 9	Y	23	22 1		15
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	155 8	1 4	2850 25	2 9	Y	23	26 1		12
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	108 17	1 4	2455 23	2 9	Y	21	22 1		11
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	94 25	1 4	2380 26	2 9	Y	24	22 1		13

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	106 5	1 4	2164 2	2 9	Y	2	2 1		1
10	2356 N	2017	-0-	-339	-0-	96 12	1 4	1907 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	2250 N	1950	-0-	-300	-0-	97 17	1 4	1834 2	2 9	Y	2	2 1		1
12	2356 N	1786	-0-	-570	-0-	92 5	1 4	1689 2	2 9	Y	-0-	1 1		-0-
01	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	75 12	1 4	1693 2	2 9	Y	2	1 1		1
02	1885 N	1754	-0-	-131	-0-	66 17	1 4	1669 2	2 9	Y	2	2 1		1

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
09	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	57 3	1 4	1165 17	2 9	Y	15	15 1		9
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65 8	1 4	1283 18	2 9	Y	16	15 1		10
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59 10	1 4	1123 18	2 9	Y	16	15 1		11
12	1271 N	877	-0-	-394	-0-	44 2	1 4	813 18	2 9	Y	16	18 1		9
01	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	45 7	1 4	1027 17	2 9	Y	15	16 1		8
02	1160 N	1158	-0-	-2	-0-	43 11	1 4	1085 19	2 9	Y	17	16 1		9

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	94 5	1 4	1931 113	2 9	Y	103	106 1		63
10	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	94 12	1 4	1856 127	2 9	Y	115	109 1		69
11	1980 N	1757	-0-	-223	-0-	81 14	1 4	1537 125	2 9	Y	114	109 1		74
12	2201 N	2045	-0-	-156	-0-	99 5	1 4	1825 116	2 9	Y	105	125 1		54
01	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	66 11	1 4	1505 98	2 9	Y	89	95 1		48
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	73 19	1 4	1854 128	2 9	Y	116	102 1		62

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1009	-0-	-521	-0-	46 1	942 2	19 9	2 N	17	17	1		10
10	1116 N	946	-0-	-170	-0-	2 4	881 2	14 9	2 N	13	15	1		8
11	990 N	903	-0-	-87	-0-	44 1	831 2	20 9	2 N	18	15	1		11
12	1054 N	862	-0-	-192	-0-	8 4	796 2	21 9	2 N	19	20	1		10
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	43 1	833 2	14 9	2 N	13	15	1		8
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	6 4	848 2	13 9	2 N	12	12	1		8
						9 4								
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	30 1	609 2	23 9	2 N	21	21	1		13
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	1 4	584 2	25 9	2 N	23	22	1		14
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	30 1	537 2	25 9	2 N	23	22	1		15
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	4 4	525 2	25 9	2 N	23	26	1		12
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	28 1	469 2	23 9	2 N	21	22	1		11
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	5 4	348 2	26 9	2 N	24	22	1		13
						29 1								
						1 4								
						21 1								
						3 4								
						14 1								
						4 4								
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2	4 9	7 9	Y	4	4	1		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	442 2	7 9	8 9	Y	6	6	1		-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	429 2	8 9	2 9	Y	7	5	1		2
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	388 2	2 9	3 9	Y	2	2	1		2
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	351 2	3 9	3 9	Y	3	4	1		1
02	435 N	319	-0-	-116	-0-	316 2	3 9	3 9	Y	3	4	1		-0-
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON														
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234														
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT		34445 400 857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924										
09	2580 #	1337	-0-	-1243	-0-	1214 2	123 9	N	112 145 1	131
10	2573 #	1475	-0-	-1098	-0-	1343 2	132 9	N	120	251
11	2400 N	17	-0-	-2383	-0-	17 2		N	-0-	251
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2587 2	144 9	N	131 180 1	202
01	1488 N	708	-0-	-780	-0-	664 2	44 9	N	40 171 1	71
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2178 2	127 9	N	115 170 1	16

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952										
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970										
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602							
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:		1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926 - 5070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:		1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754 - 4895
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:		2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3	Y	-0-		55	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		55	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-		55	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		55	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-		55	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		55	

BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		27	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		27	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		27	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-		27	
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76 3	Y	-0-		27	

BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		27	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		27	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		27	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		27	
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76 3	Y	-0-		27	

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3	Y	-0-		28	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		28	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		28	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	Y	-0-		28	
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79 3	Y	-0-		28	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602								
BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 -	4984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 3		Y	-0-		14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		Y	-0-		14
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		Y	-0-		14
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-		14
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-		14
02	87 N	39	-0-	-48	-0-		39 3		Y	-0-		14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 -	4926
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3		Y	-0-		10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		Y	-0-		10
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-		10
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 3		Y	-0-		10
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		Y	-0-		10
02	58 N	28	-0-	-30	-0-		28 3		Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 -	5328
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3		Y	-0-		22
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		Y	-0-		22
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3		Y	-0-		22
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-		22
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		Y	-0-		22
02	145 N	62	-0-	-83	-0-		62 3		Y	-0-		22

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4619 -	7678
09	120 N	61	-0-	-59	-0-		61 3		Y	-0-		28
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		Y	-0-		28
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		Y	-0-		28
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		Y	-0-		28
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		107 3		Y	-0-		28
02	174 N	79	-0-	-95	-0-		79 3		Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4760 -	4895
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3		Y	-0-		15
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		Y	-0-		15
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		Y	-0-		15
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		Y	-0-		15
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		Y	-0-		15
02	87 N	42	-0-	-45	-0-		42 3		Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5113 -	5393
09	60 N	28	-0-	-32	-0-		28 3		Y	-0-		13
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		Y	-0-		13
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		Y	-0-		13
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		Y	-0-		13
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		Y	-0-		13
02	87 N	37	-0-	-50	-0-		37 3		Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696									
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	2798	-0-	-202	-0-	148 1	2650 3	N	-0-			50
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	261 1	3469 3	N	-0-			50
11	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	171 1	2582 3	N	-0-			50
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	252 1	3203 3	N	-0-			50
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	252 1	2635 3	N	-0-			50
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A	
09	3000 N	1432	-0-	-1568	-0-	2813 94 1	1338 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1686	-0-	-1414	-0-	1399 253 1	1433 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1879	-0-	-1121	-0-	278 128 1	1751 3	N	-0-			-0-
12	1642 N	1364	-0-	-278	-0-	85 1	1279 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	86 1	1375 3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	4 1	887 3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	3 1	865 3	N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 1	624 3	N	-0-			-0-
12	930 N	558	-0-	-372	-0-	2 1	556 3	N	-0-			-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	4 1	952 3	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545	
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	3 1	798 3	N	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	3 1	829 3	N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	3 1	700 3	N	-0-			-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	3 1	726 3	N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	5 1	1022 3	N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342	
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	5 1	1154 3	N	-0-			-0-
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	3 1	871 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	722	-0-	-448	-0-	3 1	719 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	713	-0-	-496	-0-	3 1	710 3	N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	5 1	1162 3	N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648	
09	1170 N	822	-0-	-348	-0-	4 1	818 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	4 1	1197 3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4 1	922 3	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	4 1	941 3	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	6 1	1365 3	N	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	5	1	1372	3	N	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-	-0-
12	1519 N	802	-0-	-717	-0-	3	1	799	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	6	1	1271	3	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648			
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	4	1	904	3	N	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	746	-0-	-364	-0-	3	1	743	3	N	-0-	-0-
12	930 N	714	-0-	-216	-0-	3	1	711	3	N	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	3	N	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496			
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	4	1	959	3	N	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-	-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	N	-0-	-0-
12	992 N	785	-0-	-207	-0-	3	1	782	3	N	-0-	-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-	-0-
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	616	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381			
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	3	N	-0-	-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	3	N	-0-	-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	4	1	991	3	N	-0-	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	6	1	1441	3	N	-0-	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427			
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	3	N	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	N	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-	-0-
12	961 N	715	-0-	-246	-0-	3	1	712	3	N	-0-	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	N	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID ->	179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 -	5290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	1560 N	292	-0-	-1268	-0-		5	1	287	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1191	-0-	-111	-0-		4	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		4	1	1014	3	N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		4	1	963	3	N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		5	1	1176	3	N	-0-			-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID ->	179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240 -	5280		
09	210 N	146	-0-	-64	-0-		1	1	145	3	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		1	1	246	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		1	1	154	3	N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-		94	3			N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		1	1	283	3	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190 -	5250		
09	570 N	288	-0-	-282	-0-		1	1	287	3	N	-0-			-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-		2	1	445	3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		2	1	407	3	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-		2	1	399	3	N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-		3	1	644	3	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 -	5300		
09	570 N	525	-0-	-45	-0-		2	1	523	3	N	-0-			-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-		2	1	418	3	N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-		1	1	349	3	N	-0-			-0-
12	558 N	387	-0-	-171	-0-		1	1	386	3	N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		3	1	775	3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 -	5260		
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		5	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		4	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-		4	1	870	3	N	-0-			-0-
12	961 N	834	-0-	-127	-0-		3	1	831	3	N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		5	1	1026	3	N	-0-			-0-
02	841 N	780	-0-	-61	-0-		780	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 -	5632		
09	270 N	226	-0-	-44	-0-		1	1	225	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		1	1	216	3	N	-0-			-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-		1	1	188	3	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-		3	1	727	3	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-		1	1	266	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
GATES, A. E., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	-0-		102	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-		115	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	289	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-				WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 -	5373		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-		89	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-		51	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	247	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	-0-		72	1	208	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-				WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	182	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"				WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"				WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT				WELL #:	F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A			
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	42	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-		5	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-		9	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		4	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	77	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	7	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	60	1	460	3	Y	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	Y	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	658	3	Y	-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	Y	-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	80	1	836	3	Y	-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	33	1	70	3	Y	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	3	Y	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	26	1	63	3	Y	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	25	1	63	3	Y	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	Y	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	19	1	55	3	Y	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	73	1	152	3	Y	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	3	Y	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	Y	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	3	Y	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	3	Y	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	68	1	196	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	14	1	499	3	Y	-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	20	1	364	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4720 - 4772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-

GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	21	1	44	3	Y	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	54	1	125	3	Y	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329
09	14B2 EXT	27	-0-	27	75	9	1	18	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	138	19	1	44	3	N	-0-	-0-
11	161 X	23	-0-	-138	-0-	7	1	16	3	N	-0-	-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	70	1	535	3	N	-0-	-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	3	N	-0-	-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	3	N	-0-	-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	99	1	976	3	N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	937	3	N	-0-	-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	79	1	878	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		125 1	962 3	N	-0-	-0-	
10	961 N	949	-0-	-12	-0-		87 1	862 3	N	-0-	-0-	
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		135 1	941 3	N	-0-	-0-	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		101 1	994 3	N	-0-	-0-	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		107 1	1115 3	N	-0-	-0-	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		92 1	1025 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-		70 1	534 3	N	-0-	-0-	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-		55 1	541 3	N	-0-	-0-	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-		75 1	523 3	N	-0-	-0-	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-		59 1	586 3	N	-0-	-0-	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		54 1	565 3	N	-0-	-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-		49 1	540 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406			
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-		158 1	1212 3	N	-0-	-0-	
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		136 1	1343 3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-		176 1	1224 3	N	-0-	-0-	
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		141 1	1390 3	N	-0-	-0-	
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		143 1	1493 3	N	-0-	-0-	
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		131 1	1457 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539			
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-		123 1	945 3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-		91 1	907 3	N	-0-	-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		122 1	847 3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		96 1	950 3	N	-0-	-0-	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		99 1	1036 3	N	-0-	-0-	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-		78 1	867 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438			
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-		98 1	754 3	N	-0-	-0-	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-		79 1	779 3	N	-0-	-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-		106 1	741 3	N	-0-	-0-	
12	868 N	815	-0-	-53	-0-		75 1	740 3	N	-0-	-0-	
01	868 N	829	-0-	-39	-0-		73 1	756 3	N	-0-	-0-	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-		69 1	761 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482			
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-		66 1	506 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	458	-0-	-224	-0-		42 1	416 3	N	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		51 1	358 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	412	-0-	-177	-0-		38 1	374 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-		41 1	424 3	N	-0-	-0-	
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-		81 1	905 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES 1268		WELL #:		8B	RRCID -> 170370	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5011 - 5146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GATES 1269		WELL #:		10A	RRCID -> 170371	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5122 - 5310
09		17 N	17	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-
10		11 N	4	-0-	-7	1	1	3	3	N	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-
12		31 N	3	-0-	-28	1	1	2	3	N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
02		14 N	5	-0-	-9	1	1	4	3	N	-0-

GATES 1268		WELL #:		9B	RRCID -> 170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155
09		60 N	50	-0-	-10	16	1	34	3	N	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9					N	-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12					N	-0-

GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID -> 170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279
09		221 N	221	-0-	-0-	72	1	149	3	N	-0-
10		124 N	59	-0-	-65	18	1	41	3	N	-0-
11		120 N	60	-0-	-60	18	1	42	3	N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-
01		62 N	10	-0-	-52	2	1	8	3	N	-0-
02		58 N	5	-0-	-53	1	1	4	3	N	-0-

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID -> 170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400
09		60 N	51	-0-	-9	17	1	34	3	N	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	14	1	32	3	N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	18	1	44	3	N	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID -> 170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379
09		35 N	35	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	13	1	30	3	N	-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	13	1	33	3	N	-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-

GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID -> 172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		5	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	39	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483							
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	1235	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	1323	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1280	3	N	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1306	3	N	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1232	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		1	1			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208							
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		41	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-		6	3			Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501							
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	51	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125							
09	14B2 EXT	192	-0-	192	-0-	-0-		350	62	1	130	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	936	-0-	936	-0-	-0-		1286	285	1	651	3	Y	-0-		-0-
11	1926 X	640	-0-	-1286	-0-	-0-		190	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	-0-		28	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	-0-		69	1	197	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398							
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1114	3	N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	1074	3	N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1118	3	N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	928 N	251	-0-	-677	-0-	-0-		21	1	230	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564					
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	27	1	272	3	N	-0-			-0-
11	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560					
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	-0-			-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	180	1	1252	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	119	1	1170	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	127	1	1320	3	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510					
09	1410 N	1298	-0-	-112	-0-	149	1	1149	3	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1316	3	N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	186	1	1298	3	N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	131	1	1285	3	N	-0-			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	129	1	1343	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107	-0-	109	1	1205	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	185	1	1426	3	N	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1535	3	N	-0-			-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	214	1	1492	3	N	-0-			-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1611	3	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504					
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	3	N	-0-			13
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	23	1	230	3	N	-0-			13
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	31	1	213	3	N	-0-			13
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-			13
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-			13
02	232 N	184	-0-	-48	-0-	15	1	169	3	N	-0-			13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501					
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567					
09	14B2 EXT	65	-0-	65	115	8	1	57	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	743	-0-	743	858	68	1	675	3	N	-0-			-0-
11	902 X	44	-0-	-858	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540					
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495					
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	N	-0-			-0-
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	74	1	734	3	N	-0-			-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	102	1	707	3	N	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	76	1	753	3	N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	3	N	-0-			-0-
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	64	1	710	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	86	1	665	3	N	-0-		-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	3	N	-0-		-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	141	1	984	3	N	-0-		-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	3	N	-0-		-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	96	1	1007	3	N	-0-		-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	94	1	1045	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481					
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	100	1	773	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	85	1	845	3	N	-0-		-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	112	1	780	3	N	-0-		-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	75	1	738	3	N	-0-		-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	81	1	840	3	N	-0-		-0-
02	870	N	758	-0-	-112	-0-	63	1	695	3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540					
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-		-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	N	-0-		-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	N	-0-		-0-
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
02	232	N	169	-0-	-63	-0-	14	1	155	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448					
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-		-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524					
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	Y	-0-		-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-		-0-
11	750	N	357	-0-	-393	-0-	45	1	312	3	Y	-0-		-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	25	1	261	3	Y	-0-		-0-
02	348	N	239	-0-	-109	-0-	20	1	219	3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508					
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	8	1	59	3	N	-0-		-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-		-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-		-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-		-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-		-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	8	1	86	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5210 - 5303			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	202	1	420	3	N	-0-	-0-	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	222	1	506	3	N	-0-	-0-	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	N	-0-	-0-	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	254	1	647	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	171	1	728	3	N	-0-	-0-	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	205	1	593	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5498 - 5524			
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	36	1	280	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	29	1	290	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	37	1	260	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	27	1	264	3	N	-0-	-0-	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-	-0-	
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	21	1	231	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	25	1	174	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	18	1	180	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697			
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	Y	-0-	-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-	-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-	-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-	-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367			
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	65	1	501	3	Y	-0-	-0-	
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	56	1	552	3	Y	-0-	-0-	
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	64	1	442	3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	42	1	412	3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	39	1	410	3	Y	-0-	-0-	
02	493 N	419	-0-	-74	-0-	35	1	384	3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-	-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	7 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	25	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	30	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	5	-0-	5	35	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	44 1	91 3	N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 3	N	-0-		-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	26 1	63 3	N	-0-		-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	N	-0-		-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	N	-0-		-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544					
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-			-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-		-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586					
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24 1	184 3	N	-0-		-0-			-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	18 1	179 3	N	-0-		-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 3	N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	12 1	122 3	N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	5 1	56 3	N	-0-		-0-			-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	6 1	69 3	N	-0-		-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273					
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	29 1	61 3	N	-0-		-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8 1	18 3	N	-0-		-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	6 1	16 3	N	-0-		-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	4 1	18 3	N	-0-		-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	7 1	18 3	N	-0-		-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386					
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	3 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	3 1	7 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5498	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243	
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	28 1	64 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	26 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	-0-	15 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10 1	Y	-0-	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324			
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-	-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	8 1	102 3	Y	-0-	-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107 3	Y	-0-	-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
09	14B2	EXT	112	-0-	112	279	36 1	76 3	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	285	-0-	285	564	87 1	198 3	Y	-0-	-0-
11	1212	X	648	-0-	-564	-0-	193 1	455 3	Y	-0-	-0-
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	150 1	383 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	29 1	125 3	Y	-0-	-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	112 1	321 3	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-		
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 3		Y	-0-	-0-		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-		
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	54 3	Y	-0-	-0-		
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-	-0-		
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	-0-		

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	572 1	1185 3	Y	-0-	-0-		
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	411 1	940 3	Y	-0-	-0-		
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	397 1	939 3	Y	-0-	-0-		
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	415 1	1056 3	Y	-0-	-0-		
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	296 1	1255 3	Y	-0-	-0-		
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	407 1	1173 3	Y	-0-	-0-		

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33 1	322 3	N	-0-	-0-		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11 1	14 3	N	-0-	-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	321 1	665 3	Y	-0-	-0-		
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	278 1	634 3	Y	-0-	-0-		
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	263 1	623 3	Y	-0-	-0-		
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	203 1	515 3	Y	-0-	-0-		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	168 1	712 3	Y	-0-	-0-		
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	216 1	624 3	Y	-0-	-0-		

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 1	22 3	N	-0-	13		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	13		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	13		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	13		
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	13		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	13		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	41	-0-	41	124	13	1	28	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	465	-0-	465	589	141	1	324	3	Y	-0-
11	661 X	72	-0-	-589	-0-	21	1	51	3	Y	-0-
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	40	1	103	3	Y	-0-
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	4	1	16	3	Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400		
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	6	1	12	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	27	3	1	6	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	38	3	1	8	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	54	5	1	11	3	Y	-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	57	1	1	2	3	Y	-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	74	4	1	13	3	Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372		
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	3	1	7	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	25	2	1	3	3	Y	-0-
11	31 X	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500		
09	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	548	1	1137	3	N	-0-
10	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	503	1	1149	3	N	-0-
11	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	484	1	1145	3	N	-0-
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	477	1	1214	3	N	-0-
01	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	305	1	1292	3	N	-0-
02	1566 N	1481	-0-	-85	-0-	381	1	1100	3	N	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227		
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	1			N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR4		WELL #:		5	RRCID ->	259100	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5076 -	5148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	N	-0-	-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-	-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	28	1	985	3	N	-0-	-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	3	N	-0-	-0-

GATES "N" TR4		WELL #:		11H	RRCID ->	289019	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	6052 -	9879
09		6390 X	3533	-0-	-2857	-0-	399	1	3091	3	N	39	39 1
							43	9					
10		6448 X	3999	-0-	-2449	-0-	356	1	3588	3	N	50	50 1
							55	9					
11		6240 X	3614	-0-	-2626	-0-	439	1	3128	3	N	43	43 1
							47	9					
12		6448 X	2158	-0-	-4290	-0-	188	1	1928	3	N	38	33 1
							42	9					
01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	6 1
02		3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-	-0-

GATES "N" TR4		WELL #:		12H	RRCID ->	289021	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5944 -	10153
09		7440 X	6954	-0-	-486	-0-	778	1	6027	3	N	135	135 1
							149	9					
10		7626 X	7132	-0-	-494	-0-	629	1	6337	3	N	151	150 1
							166	9					
11		7380 X	6646	-0-	-734	-0-	802	1	5711	3	N	121	120 1
							133	9					
12		7564 X	7085	-0-	-479	-0-	615	1	6295	3	N	159	136 1
							175	9					
*01		7564 X	6672	-0-	-892	-0-	553	1	5975	3	N	131	133 1
							144	9					
*02		6728 X	5586	-0-	-1142	-0-	433	1	5039	3	N	104	119 1
							114	9					

GATES "N" TR4		WELL #:		500H	RRCID ->	289022	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6220 -	9171
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	326	1	2530	3	N	85	85 1
							94	9					
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	264	1	2659	3	N	86	86 1
							95	9					
11		2910 X	1732	-0-	-1178	-0-	207	1	1470	3	N	50	49 1
							55	9					
12		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	228	1	2330	3	N	85	73 1
							94	9					
01		3038 X	2770	-0-	-268	-0-	227	1	2459	3	N	76	77 1
							84	9					
02		2842 X	1471	-0-	-1371	-0-	111	1	1294	3	N	60	68 1
							66	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	303	1	2345	3	N	22	21	1		1
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	239	1	2406	3	N	24	24	1		1
11	2760 X	2527	-0-	-233	-0-	308	1	2195	3	N	22	22	1		1
12	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	234	1	2390	3	N	25	21	1		5
01	2852 X	2511	-0-	-341	-0-	210	1	2275	3	N	24	24	1		5
02	2581 X	2287	-0-	-294	-0-	179	1	2084	3	N	22	25	1		2

GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696						
09	8610 X	7928	-0-	-682	-0-	901	1	6984	3	Y	39	39	1		-0-
10	8897 X	8003	-0-	-894	-0-	719	1	7240	3	Y	40	40	1		-0-
11	8610 X	7109	-0-	-1501	-0-	871	1	6201	3	Y	34	33	1		1
12	8680 X	7284	-0-	-1396	-0-	644	1	6593	3	Y	43	37	1		7
01	8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	537	1	5804	3	Y	40	40	1		7
02	7656 X	6641	-0-	-1015	-0-	521	1	6068	3	Y	47	51	1		3

GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231						
09	3540 X	29	-0-	-3511	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
10	3658 X	30	-0-	-3628	-0-	3	1	26	3	Y	1	1	1		-0-
11	720 X	30	-0-	-690	-0-	4	1	26	3	Y	-0-				-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
01	31 X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752						
09	3810 X	3437	-0-	-373	-0-	379	1	2939	3	Y	108	108	1		-0-
10	3937 X	3220	-0-	-717	-0-	280	1	2819	3	Y	110	110	1		-0-
11	3810 X	2959	-0-	-851	-0-	354	1	2524	3	Y	74	74	1		-0-
12	3906 X	3131	-0-	-775	-0-	270	1	2762	3	Y	90	78	1		12
01	3813 X	2763	-0-	-1050	-0-	227	1	2458	3	Y	71	73	1		10
02	3335 X	2388	-0-	-947	-0-	184	1	2136	3	Y	62	68	1		4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	204	1	1579	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
10	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	161	1	1621	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	193	1	1377	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	155	1	1585	3	Y	21	18	1	3
						23	9							
01	1860 X	1667	-0-	-193	-0-	139	1	1500	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
02	1740 X	1597	-0-	-143	-0-	122	1	1423	3	Y	47	48	1	2
						52	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106														
09	9990 X	7065	-0-	-2925	-0-	790	1	6119	3	Y	142	141	1	2
						156	9							
10	8990 X	7258	-0-	-1732	-0-	635	1	6393	3	Y	209	209	1	2
						230	9							
11	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	643	1	4580	3	Y	65	65	1	2
						72	9							
12	8804 X	5907	-0-	-2897	-0-	516	1	5283	3	Y	98	84	1	16
						108	9							
01	7812 X	5659	-0-	-2153	-0-	471	1	5088	3	Y	91	92	1	15
						100	9							
02	6844 X	4641	-0-	-2203	-0-	361	1	4199	3	Y	74	84	1	5
						81	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
09	5280 X	2430	-0-	-2850	-0-	246	1	1909	3	Y	250	249	1	2
						275	9							
10	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	180	1	1814	3	Y	202	202	1	2
						222	9							
11	2850 X	2389	-0-	-461	-0-	285	1	2029	3	Y	68	68	1	2
						75	9							
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	258	1	2636	3	Y	108	93	1	17
						119	9							
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2272	3	Y	80	83	1	14
						88	9							
02	2349 X	2268	-0-	-81	-0-	173	1	2015	3	Y	73	82	1	5
						80	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963														
09	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	1056	1	8184	3	Y	187	187	1	2
						206	9							
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	729	1	7346	3	Y	250	250	1	2
						275	9							
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	941	1	6697	3	Y	209	207	1	4
						230	9							
12	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	709	1	7252	3	Y	265	227	1	42
						292	9							
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	570	1	6161	3	Y	193	200	1	35
						212	9							
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	473	1	5510	3	Y	151	173	1	13
						166	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR4		WELL #: 7H		RRCID -> 290338		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6720 X	5198	-0-	-1522	-0-	570 1	4420 3	Y	189	189 1	-0-
10	6541 X	3273	-0-	-3268	-0-	208 9	2790 3	Y	187	187 1	-0-
11	6330 X	4651	-0-	-1679	-0-	277 1	3855 3	Y	232	229 1	3
12	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	541 1	4604 3	Y	245	212 1	36
01	5363 X	3979	-0-	-1384	-0-	255 9	3453 3	Y	188	193 1	31
02	5017 X	3892	-0-	-1125	-0-	450 1	3431 3	Y	151	171 1	11
						270 9					
						319 1					
						207 9					
						295 1					
						166 9					

GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031			
09	2610 X	2383	-0-	-227	-0-	269 1	2084 3	Y	27	27 1	1
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	30 9	2466 3	Y	93	92 1	2
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	245 1	2377 3	Y	13	14 1	1
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	102 9	2130 3	Y	57	49 1	9
01	2263 X	835	-0-	-1428	-0-	334 1	747 3	Y	17	21 1	5
02	2117 X	1927	-0-	-190	-0-	14 9	1772 3	Y	3	7 1	1
						208 1					
						63 9					
						69 1					
						19 9					
						152 1					
						3 9					

MONTERREY PETROLEUM CORP.		WELL #: 577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862		
APACHE										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250		
BRASK STATE 1846										
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	6
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79 2		Y	-0-	6
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	6
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-	6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	1
10	372 N	79	-0-	-293	-0-	79 2		Y	-0-	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		Y	-0-	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5557	- 5597		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5176	- 5279	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1846				WELL #: 3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813	- 4994	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840				WELL #: 1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	- 5288	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	14
10	279 N	79	-0-	-200	-0-	79 2		Y	-0-	14
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	14
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-	14
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	14
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

BRASK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	7
10	372 N	79	-0-	-293	-0-	79 2		Y	-0-	7
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	7
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		Y	-0-	7
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

BRASK STATE 1840S				WELL #: 3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	1
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79 2		Y	-0-	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		Y	-0-	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

BRASK STATE 1840				WELL #: 2	RRCID -> 194028	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5040	- 5177	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	10
10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 2		Y	-0-	10
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	10
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		Y	-0-	10
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	5	
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2	Y	-0-	5	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	5	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-	5	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	5	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	

BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	6	
10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2	Y	-0-	6	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	6	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-	6	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	6	
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2	Y	-0-	6	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	6	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-	6	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	1	
10	372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2	Y	-0-	1	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1	
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	Y	-0-	1	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	1	
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2	Y	-0-	1	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-	1	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5262 - 5334		
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-			1
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2		Y	-0-			1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			1
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2		Y	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 - 5064		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710		
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		Y	-0-			2
10	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2		Y	-0-			2
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			2
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		Y	-0-			2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5054 - 5176		
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		Y	-0-			1
10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2		Y	-0-			1
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			1
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5130 - 5306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2	Y	-0-				1
10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2	Y	-0-				1
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				1
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-				1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

BRASK STATE 1840		WELL #:		11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5053 - 5229		
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-				9
10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2	Y	-0-				9
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				9
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-				9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

BRASK STATE 1840		WELL #:		8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5324 - 5330		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9

BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5291 - 5325		
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-				5
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	2	Y	-0-				5
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				5
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-				5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220		
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-				1
10	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	2	Y	-0-				1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				1
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	Y	-0-				1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5296		
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2	N	-0-				1
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2	N	-0-				1
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				1
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-				1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

BRASK STATE 1846		WELL #:		8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5019 - 5146		
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2	Y	-0-				1
10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2	Y	-0-				1
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				1
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-				1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883				
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167	-	5288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113	-	5272
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342	-	5476
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279	-	5402
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204	-	5366
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679	-	5684
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432	-	5501
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 - 5440
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5456
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 - 5536
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 - 5559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 - 5474	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 - 5725	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 - 5546	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 - 5474	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 - 5380	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 - 5499	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 -	5403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268 -	5433
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216 -	5446
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 -	5743
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 -	5739
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 -	5813
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 -	5582
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226 -	5586
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238 -	5404
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267 - 5425	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272 - 5436	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424 - 5326	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5660	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5372 - 5458	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 5741	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013																

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013																

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013																

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013																

VAQUERO OPERATING BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 882776 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:		7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE 3-26		WELL #:		1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4972	- 5107
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4430	- 4440
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4342	- 4372
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4004	- 4154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4108	- 4166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4162	- 4192
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5310	- 5316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776										
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331	-	4383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4810	-	4850
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5054	-	5074
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4150	-	4170
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF.	4588	-	5012
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4850	-	5047
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:		6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:		3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE 3-34		WELL #:		3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:		9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821 - 4837				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776													
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204	-		4414		

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
VAQUERO OPERATING				882776													
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A					

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

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840	-		4854		

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS									
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925													
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078	-		7084		

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

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS									
SCORE ENERGY COMPANY				758477													
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106	-		11124		

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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)				36094 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
ORYX		WELL #:		3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540	-		7650		

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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIEDERKEHR														
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL														
263648														
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					150									

GOVT. WELLS, N.														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
WIEDERKEHR, L.														
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
072671														
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353														

09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
N. GOVT. WELLS														
694746														
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS														
WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178														

09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #: 62		RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1198 - 1205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 2376 - 2393		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2323 - 2327		
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1599 - 1626		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598								
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					4
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					4
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					4
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					4
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					4
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
09	5610 X	4785	-0-	-825	-0-	673	1	4091	2	Y	19	158	1			15
10	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	661	1	4646	2	Y	17					32
11	5520 X	4014	-0-	-1506	-0-	572	1	3419	2	Y	21					53
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	791	1	4436	2	Y	17					70
01	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	697	1	4387	2	Y	29					99
02	4988 X	4745	-0-	-243	-0-	688	1	4035	2	Y	20					119

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A											
09	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	527 1	3209 2	Y	2		70
10	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	689 1	4841 2	Y	-0-		70
11	4950 X	4156	-0-	-794	-0-	595 1	3558 2	Y	3		73
12	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	759 1	4261 2	Y	-0-		73
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	697 1	4385 2	Y	-0-		73
02	5162 X	5034	-0-	-128	-0-	733 1	4301 2	Y	-0-		73

FORBES PRODUCING, LLC 275604											
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310							
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #: 10		RRCID -> 151906		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156589		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 115647		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011									

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671							
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 152520		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
				RRCID -> 164733		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711 - 2718				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607 - 611				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2		N	-0-	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: DUVAL	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592 - 724				
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-	

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.				WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806 - 812				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 934	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671														
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671														
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671														
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334														
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746														
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426														
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		113
10	930 X	382	-0-	-548	-0-	382 2		N	-0-		113
11	900 X	293	-0-	-607	-0-	293 2		N	-0-		113
12	930 X	708	-0-	-222	-0-	708 2		N	-0-		113
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		113
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11388 - 11406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
D&M OPERATING, L.L.C.				196835										
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063			
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	38	1	427	2	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	14	1	392	2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	148	1	210	2	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	3	1	329	2	N	-0-		-0-
01	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	20	1	312	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070			
09	0 N	14	-0-	14	B	-1249	1	1	13	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1249					N	-0-		-0-
11	0 N	544	-0-	544	B	-705	224	1	320	2	N	-0-		-0-
12	0 N	349	-0-	349	B	-356	3	1	346	2	N	-0-		-0-
01	0 N	325	-0-	325	B	-31	20	1	305	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-31					N	NO RPT		-0-
GREGG WOOD (YEGUA 5190)				36795 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578										
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210315	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5186 - 5196			
09	672 N	672	-0-	-0-		-0-	53	1	619	2	N	-0-		220
10	689 N	689	-0-	-0-		-0-	85	1	604	2	N	-0-		220
11	714 N	714	-0-	-0-		-0-	100	1	614	2	N	-0-		220
12	708 N	708	-0-	-0-		-0-	84	1	624	2	N	-0-		220
01	700 N	700	-0-	-0-		-0-	65	1	635	2	N	-0-		220
02	701 N	701	-0-	-0-		-0-	102	1	599	2	N	-0-		220
GREGG WOOD, S. (3950)				36799 496	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578										
RODRIGUEZ		WELL #:		1VF	RRCID ->	123250	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3964 - 3968			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		//CONT.//		36799 496	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
GUERRA STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	3898 - 3954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-	-0-
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	36	1	252	2	N	-0-	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	41	1	254	2	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	498	2	N	-0-	-0-
GREGG WOOD, S. (3950 W.)				36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4078 - 4096
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	95
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	105	2	134	9	N	122	35
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	85	2	63	9	N	57	92
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	124	2	111	9	N	101	24
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	119	2	47	9	N	43	67
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	59	2	157	9	N	143	32
RAPTOR RESOURCES, INC.				685815								
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3686 - 3850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
TREK RESOURCES, INC.				867578								
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	169	1	1200	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	643	-0-	-467	-0-	90	1	553	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	647	-0-	-407	-0-	77	1	570	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
02	609 N	502	-0-	-107	-0-	73	1	429	2	N	-0-	-0-
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3810 - 3862
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GREGG WOOD, S (4100)				36799 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	042162	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (4160)			36799 682		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
RODRIQUEZ, T.			WELL #: 1VD		RRCID -> 123138			COMPL. DATE 12/06/1986			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 214733			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250)			36799 806		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
RICABY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 216673			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539						
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	N	-0-					34
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	185	1	1313	2	N	-0-					34
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	2	N	-0-					34
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	108	1	802	2	N	-0-					34
01	1364	N	958	-0-	-406	-0-	89	1	869	2	N	-0-					34
02	1247	N	997	-0-	-250	-0-	144	1	853	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350)			36799 930		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
GROOS NATIONAL BANK			WELL #: 2 T		RRCID -> 041927			COMPL. DATE 06/09/1967			TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A						
09	6480		6205	-0-	-275	-0-	486	1	5719	2	N	-0-					118
10	6858		6777	-0-	-81	-0-	839	1	5938	2	N	-0-					118
11	6390 #		6096	-0-	-294	-0-	852	1	5244	2	N	-0-					118
12	6986		6841	-0-	-145	-0-	813	1	6028	2	N	-0-					118
01	6696		6615	-0-	-81	-0-	613	1	6002	2	N	-0-					118
*02	7382		6823	-0-	-559	-0-	988	1	5835	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (5350)			36802 625		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 C		RRCID -> 035550			COMPL. DATE 01/18/1965			TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A						
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	132	1	85	2	N	-0-					67
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	176	1	24	2	N	-0-					67
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					67
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450)			36802 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 T		RRCID -> 035549			COMPL. DATE 01/18/1965			TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954												
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4495	2	8	9	N	7			85
10	4340 X	3803	-0-	-537	-0-	3803	2			N	-0-			85
11	5760 X	4493	-0-	-1267	-0-	4493	2			N	-0-			85
12	5952 X	2490	-0-	-3462	-0-	2488	2	2	9	N	2			87
01	5952 X	3011	-0-	-2941	-0-	3002	2	9	9	N	8			95
02	4350 X	3371	-0-	-979	-0-	3368	2	3	9	N	3	51	1	47

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804				
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5			77
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7			84
11	660 N	253	-0-	-407	-0-	253	2			N	-0-			84
12	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2			N	-0-			84
01	775 N	303	-0-	-472	-0-	296	2	7	9	N	6			90
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	212	2	3	9	N	3			93

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678				
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			146
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			146
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			146
12	2387 N	1791	-0-	-596	-0-	1791	2			N	-0-			146
01	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2000	2	6	9	N	5			151
02	2320 N	1554	-0-	-766	-0-	1550	2	4	9	N	4			155

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956			COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200				
09	14694	12462	-0-	-2232	-0-	1356	1	11106	3	N	-0-			-0-
10	14753	12662	-0-	-2091	-0-	1464	1	11198	3	N	-0-			-0-
11	12398	11314	-0-	-1084	-0-	1375	1	9939	3	N	-0-			-0-
12	13273	11922	-0-	-1351	-0-	1474	1	10448	3	N	-0-			-0-
01	10571	7704	-0-	-2867	-0-	1020	1	6684	3	N	-0-			-0-
02	9889	5518	-0-	-4371	-0-	825	1	4693	3	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171			COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876				
09	4340	3355	-0-	-985	-0-	365	1	2990	3	N	-0-			1
10	3091	2770	-0-	-321	-0-	320	1	2450	3	N	-0-			1
11	3628	2999	-0-	-629	-0-	364	1	2635	3	N	-0-			1
12	2755	2602	-0-	-153	-0-	322	1	2280	3	N	-0-			1
01	2931	2690	-0-	-241	-0-	356	1	2334	3	N	-0-			1
*02	6187	4239	-0-	-1948	-0-	634	1	3605	3	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)			37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS			WELL #:	1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10925 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS			WELL #:	3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.11032 - 11325	
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-		-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	2	N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613						CNTY: WEBB			
GRUY ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10898 - 10942	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.10634 - 11014	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"			WELL #:	7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)			37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOD MOGLIA			WELL #:	1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			2
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			2
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			2
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			2
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-			2
02		870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2	N	-0-			2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10018 - 10064
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10056 - 10212
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	Y	-0-			-0-	
10		1271 N	647	-0-	-624	-0-	647 2	Y	-0-			-0-	
11		990 N	911	-0-	-79	-0-	911 2	Y	-0-			-0-	
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	Y	-0-			-0-	
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	Y	-0-			-0-	
02		870 N	714	-0-	-156	-0-	714 2	Y	-0-			-0-	

REMORA OPERATING, LLC				WELL #:	701613	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980
GUERRA, G ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10500 - 10511
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-			-0-
10		837 N	430	-0-	-407	-0-	430 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	Y	-0-			-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-			-0-
02		522 N	393	-0-	-129	-0-	393 2	Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	10731 - 10758
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

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

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
HERRERA		WELL #:		2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438	- 11100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514	- 10530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356	- 10588
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		//CONT.//		100690								
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930	- 11032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706	- 11088
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-			18
10	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2	N	-0-			18
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	2	N	-0-			18
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-			18
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			18
02	464 N	357	-0-	-107	-0-	357	2	N	-0-			18

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: DUVAL				
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	522 1	4990 2	N	-0-		-0-
10	4650 X	2616	-0-	-2034	-0-	522 1	2094 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	2616	-0-	-1884	-0-	522 1	2094 2	N	-0-		-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		-0-
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #: 9		RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2118 - 2124							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #: 6		RRCID -> 157438		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2257		PERF. 1116 - 1120							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #: 9		RRCID -> 170472		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1104 - 2124						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178															
GUILITA		WELL #: 1		RRCID -> 178261		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9602 - 9633							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219				N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219				N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219				N	-0-					10	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37219				N	-0-					10	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37219				N	NO RPT					10	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37219				N	NO RPT					10	

GUILITA		WELL #: 2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9560 - 9596						
09	3000 X	1476	-0-	-1524	B	-0-	637 1	809 3	N	27						115
							30 9									
10	3100 X	746	-0-	-2354	B	-0-	257 1	483 3	N	5	100 1					20
							6 9									
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	B	-0-			N	-0-						20
12	3069 X	7	-0-	-3062	B	-0-	7 1		N	-0-						20
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-			N	NO RPT						20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						20

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA		WELL #:		3	RRCID ->	179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 - 9600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	299	-0-	-541 B	-28988	129	1	164	3	N	5			195
10	744 N	281	-0-	-463 B	-28988	6	9	95	1	N	6	79	1	122
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-28988					N	-0-			122
12	310 N	64	-0-	-246 B	-28988	64	1			N	-0-			122
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-28988					N	NO RPT			122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28988					N	NO RPT			122

GUILITA		WELL #:		6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 - 9607		
09	60 N	28	-0-	-32 B	-21053	12	1	16	3	N	-0-			27
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-21053					N	-0-	27	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-21053					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-21053					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-21053					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-21053					N	NO RPT			-0-

GUILITA		WELL #:		7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9664		
09	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	9	1	11	3	N	2			117
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	2	9			N	-0-	73	1	44
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			44
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

GUILITA		WELL #:		5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714		
09	810 N	441	-0-	-369 B	-0-	191	1	242	3	N	7			90
10	837 N	288	-0-	-549 B	-0-	8	9	96	1	N	10	70	1	30
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	11	9			N	-0-			30
12	465 N	35	-0-	-430 B	-0-	35	1			N	-0-			30
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600		
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-57346					N	-0-			129
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-57346					N	-0-	109	1	20
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-57346					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-57346					N	NO RPT			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-57346					N	NO RPT			20

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA				WELL #: 10	RRCID -> 209708	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9650 - 9661				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			170
10	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	259 1	488 3	N	5	142 1		33
						6 9						
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			33
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 1		N	-0-			33
01	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33

GUILITA				WELL #: 12	RRCID -> 213325	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9655 - 9683				
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	80 1	102 3	N	5			107
						6 9						
10	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	114 1	214 3	N	11			118
						12 9						
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			118
12	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 1		N	-0-			118
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			118
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			118

GUILITA				WELL #: 13	RRCID -> 214026	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9555 - 9572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	23			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70

GUILITA				WELL #: 15	RRCID -> 215868	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9602 - 9638				
09	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	28 1	35 3	N	-0-			18
10	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	11 1	20 3	N	-0-			18
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			18
12	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 1		N	-0-			18
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 138100	COMPL. DATE 08/31/1990	TOTAL DEPTH 1844	PERF. 1734 - 1738				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 245508	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 7442 - 7496				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5143 - 5163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9258 - 9286		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825		PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9480 - 9510				
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	376	2	39	9	N	35	26	1	15
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	437	2	42	9	N	38			53
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13	34	1	32
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	353	2	6	9	N	5	15	1	22
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	230	2	7	9	N	6	15	1	13
02	522 N	173	-0-	-349	-0-	156	2	17	9	N	15			28

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8356 - 8366				
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	13	1	10
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	364	2	42	9	Y	38	32	1	16
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	19	1	21
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	265	2	29	9	Y	26	22	1	25
01	403 N	225	-0-	-178	-0-	207	2	18	9	Y	16	24	1	17
02	435 N	216	-0-	-219	-0-	208	2	8	9	Y	7			24

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8325 - 8339				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3	1	1	2
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8	6	1	4
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10	6	1	8
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	N	13	9	1	12
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	N	9	11	1	10
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7			17

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 2	6 9	N	5	2 1	3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121 2	4 9	N	4	4 1	3
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 2	4 9	N	4		7

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	249 2	57 9	N	52	25 1	32
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	292 2	125 9	N	114	84 1	62
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	372 2	32 9	N	29	37 1	54
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	256 2	14 9	N	13	27 1	40
01	403 N	192	-0-	-211	-0-	181 2	11 9	N	10	25 1	25
02	377 N	168	-0-	-209	-0-	156 2	12 9	N	11		36

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598			
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372 2	20 9	N	18	25 1	16
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	437 2	21 9	N	19	2 1	33
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	466 2	10 9	N	9	22 1	20
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	N	5	12 1	13
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167 2	4 9	N	4	10 1	7
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104 2	9 9	N	8		15

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.//		37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)				37993 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOSTER, J.R.		WELL #:		55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:		56	RRCID ->	079720	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8012 - 8024		
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	25	1	21
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	365	2	21	9	Y	19			40
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	Y	15	24	1	31
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	265	2	11	9	Y	10	13	1	28
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	187	2	8	9	Y	7	14	1	21
02	435 N	165	-0-	-270	-0-	156	2	9	9	Y	8			29

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)				37993 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		21	RRCID ->	010769	COMPL. DATE	06/12/1954	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9692 - 9968		
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	8	1	8
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1	8
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6	9	1	5
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1	6
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	230	2	4	9	Y	4	6	1	4
02	377 N	256	-0-	-121	-0-	235	2	21	9	Y	19			23

FOSTER, J. R.		WELL #:		40	RRCID ->	010770	COMPL. DATE	06/01/1956	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9644 - 9666	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.				2201	RRCID ->	215067	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9418 - 10057		
09	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1533	3	17	9	N	15	48	1	16
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	3	17	9	N	15			31
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2574	3	34	9	N	31	57	1	5
12	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	1261	3	14	9	N	13			18
01	1426 N	420	-0-	-1006	-0-	413	3	7	9	N	6			24
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT			24

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044			
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	314 2	39 9	Y	35	18 1	23
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	364 2	84 9	Y	76	56 1	43
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	357 2	20 9	Y	18	24 1	37
12	372 N	184	-0-	-188	-0-	176 2	8 9	Y	7	17 1	27
01	434 N	175	-0-	-259	-0-	165 2	10 9	Y	9	17 1	19
02	377 N	223	-0-	-154	-0-	208 2	15 9	Y	14		33

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052			
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	317 2	2 9	Y	2	15 1	11
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	365 2	2 9	Y	2	2 1	11
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357 2	9 9	Y	8	9 1	10
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	176 2	9 9	Y	8	7 1	11
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	359 2	7 9	Y	6	8 1	9
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717 2	8 9	Y	7		16

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	N	34	23 1			22	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	510 2	42 9	N	N	38				60	
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	574 2	15 9	N	N	14	33 1			41	
12		465 N	359	-0-	-106	-0-	353 2	6 9	N	N	5	15 1			31	
01		465 N	254	-0-	-211	-0-	250 2	4 9	N	N	4	14 1			21	
02		435 N	217	-0-	-218	-0-	208 2	9 9	N	N	8				29	

FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	372 2	39 9	Y	Y	35	18 1			26	
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	437 2	84 9	Y	Y	76	58 1			44	
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	466 2	34 9	Y	Y	31	29 1			46	
12		434 N	294	-0-	-140	-0-	265 2	29 9	Y	Y	26	28 1			44	
01		527 N	208	-0-	-319	-0-	187 2	21 9	Y	Y	19	30 1			33	
02		493 N	171	-0-	-322	-0-	156 2	15 9	Y	Y	14				47	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			3
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	49	2	10	9	Y	9	6	1			6
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20	10	1			16
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	177	2	22	9	Y	20	14	1			22
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	16	1			17
02	290 N	56	-0-	-234	-0-	52	2	4	9	Y	4					21
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

09	960 N	448	-0-	-512	-0-	385	2	63	9	N	57	79	1			102
10	899 N	521	-0-	-378	-0-	437	2	84	9	N	76	104	1			74
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	588	2	44	9	N	40	47	1			67
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	441	2	44	9	N	40	44	1			63
01	527 N	316	-0-	-211	-0-	292	2	24	9	N	22	43	1			42
02	609 N	259	-0-	-350	-0-	229	2	30	9	N	27					69

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FOSTER, J.R.		WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460						
09	2040 X	1635	-0-	-405	-0-	1615	2	20	9	Y	18	53	1	49
10	1860 X	846	-0-	-1014	-0-	825	2	21	9	Y	19	2	1	66
11	1800 X	1127	-0-	-673	-0-	1108	2	19	9	Y	17	34	1	49
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	Y	6	16	1	39
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1438	2	6	9	Y	5	16	1	28
02	1595 X	784	-0-	-811	-0-	775	2	9	9	Y	8			36

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245						
D. C. R. C.		WELL #: 1201												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072						
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	191	2	2	9	Y	2	3	1	7
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	219	2	2	9	Y	2			9
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	5	1	10
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	Y	5	4	1	11
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	125	2	4	9	Y	4	5	1	10
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	104	2	4	9	Y	4			14

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A						
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1	6
10	465 N	150	-0-	-315	-0-	146	2	4	9	Y	4	4	1	6
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	217	2	20	9	Y	18	9	1	15
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	9	Y	26	16	1	25
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	125	2	18	9	Y	16	19	1	22
02	232 N	112	-0-	-120	-0-	104	2	8	9	Y	7			29

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

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

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

09	240 N	191	-0-	-49	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					3
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	62	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	52	2	9	9	Y	8					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

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

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH 124		WELL #: 1		RRCID -> 086012		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 956 - 968					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 61		RRCID -> 086007		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 1187		PERF. 1008 - 1044					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	130	2	2	9	N	2	1	1		3
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	146	2	4	9	N	4	4	1		3
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	155	2	11	9	N	10	5	1		8
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	88	2	14	9	N	13	8	1		13
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	83	2	9	9	N	8	10	1		11
02	174 N	108	-0-	-66	-0-	104	2	4	9	N	4				15

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	2					737
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					739
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					742
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					746
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					750
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	365	1			388

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320								
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	3					234
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					245
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					249
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					253

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		FNB CINCINNATI		WELL #: 5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC		807375		RIO FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO)		39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
ERIN OIL CO.		253366														
POLLOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600)		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARRY (WILCOX 7600)		//CONT.//		39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DOBIE 44		WELL #:		1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449		
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-		-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1721	2	N	-0-		-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	12	1	1799	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	934	-0-	-802	-0-	5	1	929	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	10	1	1678	2	N	-0-		-0-
02	1740 N	860	-0-	-880	-0-	4	1	856	2	N	-0-		-0-
HARVEY (M-11)				39529 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HAMON-HARVEY		WELL #:		1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9176 - 9272		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC				008625									
AI SAN ROMAN		WELL #:		101H	RRCID ->	293224	COMPL. DATE	02/28/2022	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11775 - 19990		
09	193980 X	-0-	-0-	-193980	-0-				N	-0-			-0-
10	200446 X	-0-	-0-	-200446	-0-				N	-0-			-0-
11	193980 X	-0-	-0-	-193980	-0-				N	-0-			-0-
12	85529 X	75359	-0-	-10170	-0-	948	1	74411	2	N	-0-		-0-
01	196473 X	196473	-0-	-0-	-0-	3109	1	193364	2	N	-0-		-0-
02	171735 X	171735	-0-	-0-	-0-	3522	1	168213	2	N	-0-		-0-
AI SAN ROMAN		WELL #:		103H	RRCID ->	293489	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	11669	PERF.12539 - 18919		
09	213181 X	213181	-0-	-0-	-0-	6094	1	207087	2	N	-0-		-0-
10	194277 X	134662	-0-	-59615	-0-	2396	1	132266	2	N	-0-		-0-
11	188010 X	173562	-0-	-14448	-0-	3197	1	170365	2	N	-0-		-0-
12	220286 X	166539	-0-	-53747	-0-	2095	1	164444	2	N	-0-		-0-
01	220286 X	168194	-0-	-52092	-0-	2662	1	165532	2	N	-0-		-0-
02	206074 X	153591	-0-	-52483	-0-	3150	1	150441	2	N	-0-		-0-
AI SAN ROMAN		WELL #:		104H	RRCID ->	293497	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11626	PERF.12160 - 18957		
09	171865 X	171865	-0-	-0-	-0-	4913	1	166952	2	N	-0-		-0-
10	173724 X	128484	-0-	-45240	-0-	2286	1	126198	2	N	-0-		-0-
11	167100 X	156329	-0-	-10771	-0-	2879	1	153450	2	N	-0-		-0-
12	177599 X	149399	-0-	-28200	-0-	1879	1	147520	2	N	-0-		-0-
01	177599 X	140177	-0-	-37422	-0-	2218	1	137959	2	N	-0-		-0-
02	166141 X	132085	-0-	-34056	-0-	2709	1	129376	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.//		008625								
AI SAN ROMAN		WELL #:		102H	RRCID ->	293515	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	11673	PERF.12000	- 18635
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	142620	X	-0-	-0-	-142620	-0-			N	-0-		-0-
10	147374	X	-0-	-0-	-147374	-0-			N	-0-		-0-
11	126990	X	-0-	-0-	-126990	-0-			N	-0-		-0-
12	119908	X	34193	-0-	-85715	-0-	430 1	33763 2	N	-0-		-0-
01	203150	X	203150	-0-	-0-	-0-	3215 1	199935 2	N	-0-		-0-
*02	182597	X	182597	-0-	-0-	-0-	3744 1	178853 2	N	-0-		-0-

AI OCHO		WELL #:		101H	RRCID ->	293709	COMPL. DATE	09/24/2022	TOTAL DEPTH	13027	PERF.12991	- 21001
09	90030	X	7	-0-	-90023	-0-	7 1		N	-0-		-0-
10	93031	X	50028	-0-	-43003	-0-	50028 2		N	-0-		-0-
11	125992	X	125992	-0-	-0-	-0-	125992 2		N	-0-		-0-
12	94101	X	94101	-0-	-0-	-0-	94101 2		N	-0-		-0-
01	101951	X	101951	-0-	-0-	-0-	797 1	101154 2	N	-0-		-0-
02	121800	X	85785	-0-	-36015	-0-	109 1	85676 2	N	-0-		-0-

AI SRS		WELL #:		102H	RRCID ->	293848	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12024	- 18394
09	274679	X	274679	-0-	-0-	-0-	7851 1	266828 2	N	-0-		-0-
10	257889	X	242383	-0-	-15506	-0-	4312 1	238071 2	N	-0-		-0-
11	285450	X	247636	-0-	-37814	-0-	4561 1	243075 2	N	-0-		-0-
12	294965	X	209724	-0-	-85241	-0-	2638 1	207086 2	N	-0-		-0-
01	294965	X	203071	-0-	-91894	-0-	3214 1	199857 2	N	-0-		-0-
02	265524	X	131323	-0-	-134201	-0-	2693 1	128630 2	N	-0-		-0-

AI SRS		WELL #:		101H	RRCID ->	294364	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	11819	PERF.11965	- 18057
09	292373	X	292373	-0-	-0-	-0-	8357 1	284016 2	N	-0-		-0-
10	251330	X	251330	-0-	-0-	-0-	4472 1	246858 2	N	-0-		-0-
11	337020	X	246141	-0-	-90879	-0-	4533 1	241608 2	N	-0-		-0-
12	348254	X	227152	-0-	-121102	-0-	2857 1	224295 2	N	-0-		-0-
01	348254	X	235606	-0-	-112648	-0-	3729 1	231877 2	N	-0-		-0-
02	282634	X	116358	-0-	-166276	-0-	2386 1	113972 2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #:		105H	RRCID ->	294728	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12527	- 21033
09	547787	X	547787	-0-	-0-	-0-	15658 1	532129 2	N	-0-		-0-
10	534876	X	534876	-0-	-0-	-0-	9516 1	525360 2	N	-0-		-0-
11	552823	X	552823	-0-	-0-	-0-	10182 1	542641 2	N	-0-		-0-
12	555675	X	555675	-0-	-0-	-0-	6989 1	548686 2	N	-0-		-0-
01	554229	X	554229	-0-	-0-	-0-	8771 1	545458 2	N	-0-		-0-
02	523887	X	523887	-0-	-0-	-0-	10743 1	513144 2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #:		106H	RRCID ->	294729	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	12331	PERF.12480	- 20982
09	451643	X	451643	-0-	-0-	-0-	12910 1	438733 2	N	-0-		-0-
10	433853	X	433853	-0-	-0-	-0-	7719 1	426134 2	N	-0-		-0-
11	432110	X	432110	-0-	-0-	-0-	7958 1	424152 2	N	-0-		-0-
12	414341	X	414341	-0-	-0-	-0-	5212 1	409129 2	N	-0-		-0-
01	399168	X	399168	-0-	-0-	-0-	6317 1	392851 2	N	-0-		-0-
02	360800	X	360800	-0-	-0-	-0-	7399 1	353401 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4050	-0-	950	950	288	1	3762	3	N	-0-			-0-
11	970	N	20	-0-	-950	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3313	-0-	213	213	200	1	3113	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	105	1	1735	3	N	-0-			-0-
02	2552	X	2003	-0-	-549	-0-	123	1	1880	3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	50	1	3371	3	N	-0-			-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	74	1	4615	3	N	-0-			-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	73	1	3439	3	N	-0-			-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	73	1	3783	3	N	-0-			-0-
02	3567	X	3247	-0-	-320	-0-	57	1	3190	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID ->	282204	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042 - 17202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID ->	289007	COMPL. DATE	03/05/2016	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11518 - 12018		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID ->	293238	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	11446	PERF.11544 - 17594		
09	86310	X	72405	-0-	-13905	-0-	1061	1	71344	3	N	-0-
10	80693	X	65248	-0-	-15445	-0-	1024	1	64224	3	N	-0-
11	64650	X	60389	-0-	-4261	-0-	1072	1	59317	3	N	-0-
12	74834	X	62721	-0-	-12113	-0-	1302	1	61419	3	N	-0-
01	74834	X	54760	-0-	-20074	-0-	1031	1	53729	3	N	-0-
02	70006	X	53168	-0-	-16838	-0-	931	1	52237	3	N	-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID ->	293239	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11686 - 17676		
09	93270	X	84843	-0-	-8427	-0-	1243	1	83600	3	N	-0-
10	86707	X	76358	-0-	-10349	-0-	1199	1	75159	3	N	-0-
11	75720	X	67464	-0-	-8256	-0-	1198	1	66266	3	N	-0-
12	87668	X	65819	-0-	-21849	-0-	1366	1	64453	3	N	-0-
01	87668	X	61820	-0-	-25848	-0-	1164	1	60656	3	N	-0-
02	82012	X	58555	-0-	-23457	-0-	1026	1	57529	3	N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID ->	293589	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12412 - 18966		
09	143880	X	98480	-0-	-45400	-0-	1443	1	97037	3	N	-0-
10	148676	X	92771	-0-	-55905	-0-	1456	1	91315	3	N	-0-
11	143880	X	84475	-0-	-59405	-0-	1499	1	82976	3	N	-0-
12	131874	X	79395	-0-	-52479	-0-	1648	1	77747	3	N	-0-
01	112778	X	69197	-0-	-43581	-0-	1304	1	67893	3	N	-0-
02	95207	X	48035	-0-	-47172	-0-	1033	1	47002	3	N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID ->	293590	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	12378	PERF.12578 - 19260		
09	185160	X	139674	-0-	-45486	-0-	2047	1	137627	3	N	-0-
10	191332	X	124857	-0-	-66475	-0-	1960	1	122897	3	N	-0-
11	134310	X	108831	-0-	-25479	-0-	1931	1	106900	3	N	-0-
12	144336	X	103898	-0-	-40438	-0-	2157	1	101741	3	N	-0-
01	144336	X	93973	-0-	-50363	-0-	1771	1	92202	3	N	-0-
02	135024	X	62372	-0-	-72652	-0-	1341	1	61031	3	N	-0-
NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID ->	294045	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10845 - 20572		
09	320460	X	250013	-0-	-70447	-0-	2750	1	247263	3	N	-0-
10	331142	X	245677	-0-	-85465	-0-	2918	1	242759	3	N	-0-
11	320460	X	220810	-0-	-99650	-0-	18361	1	202449	3	N	-0-
12	291524	X	214576	-0-	-76948	-0-	3283	1	211293	3	N	-0-
01	291524	X	201816	-0-	-89708	-0-	2515	1	199301	3	N	-0-
02	241686	X	178529	-0-	-63157	-0-	1352	1	177177	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
NEEDMORE WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		332820 X	232878	-0-	-99942	-0-	2562	1	230316	3	N	-0-
10		292330 X	222547	-0-	-69783	-0-	2643	1	219904	3	N	-0-
11		282900 X	218771	-0-	-64129	-0-	18192	1	200579	3	N	-0-
12		267127 X	208623	-0-	-58504	-0-	3192	1	205431	3	N	-0-
01		267127 X	158617	-0-	-108510	-0-	1976	1	156641	3	N	-0-
02		225127 X	114514	-0-	-110613	-0-	867	1	113647	3	N	-0-
NEEDMORE-SCIENSKI WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729												
09		SHUT IN	233770	-0-	233770	1156902	2571	1	231199	3	N	-0-
10		SHUT IN	231843	-0-	231843	1388745	2753	1	229090	3	N	-0-
11		SHUT IN	242991	-0-	242991	1631736	20205	1	222786	3	N	-0-
12		1855317 X	223581	-0-	-1631736	-0-	3421	1	220160	3	N	-0-
01		312015 X	221054	-0-	-90961	-0-	2754	1	218300	3	N	-0-
02		291885 X	NO RPT	-0-	-291885	-0-					N	NO RPT
REUTHINGER WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12137 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	104911	-0-	104911	104911	1161	1	103750	3	N	-0-
12		SHUT IN	373861	-0-	373861	478772	9356	1	364505	3	N	-0-
01		SHUT IN	391881	-0-	391881	870653	4519	1	387362	3	N	-0-
02		SHUT IN	325980	-0-	325980	1196633	3942	1	322038	3	N	-0-
REUTHINGER WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12313 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	103466	-0-	103466	103466	1153	1	102313	3	N	-0-
12		SHUT IN	394003	-0-	394003	497469	9861	1	384142	3	N	-0-
01		SHUT IN	410497	-0-	410497	907966	4739	1	405758	3	N	-0-
02		SHUT IN	321151	-0-	321151	1229117	3884	1	317267	3	N	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE D WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120												
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	311	1	2965	2	Y	479
							527	9				474
10		DLQ G-10	3466	-0-	3466	3466	314	1	2584	2	Y	515
							1	4	567	9		517
11		6134 X	2668	-0-	-3466	-0-	226	1	2024	2	Y	375
							5	4	413	9		378
12		4030 X	2025	-0-	-2005	-0-	198	1	1427	2	Y	363
							1	4	399	9		362
01		4030 X	2147	-0-	-1883	-0-	153	1	1549	2	Y	401
							4	4	441	9		401
02		3683 X	792	-0-	-2891	-0-	150	1	498	2	Y	130
							1	4	143	9		137

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543								
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11795 - 20657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		187941 X	187941	-0-	-0-	-0-	2376 1	185565 3	N	-0-		-0-
10		245272 X	168997	-0-	-76275	-0-	2136 1	166861 3	N	-0-		-0-
11		237360 X	175936	-0-	-61424	-0-	2215 1	173721 3	N	-0-		-0-
12		245272 X	174378	-0-	-70894	-0-	2202 1	172176 3	N	-0-		-0-
01		219794 X	219794	-0-	-0-	-0-	2838 1	216956 3	N	-0-		-0-
02		181685 X	86004	-0-	-95681	-0-	1130 1	84874 3	N	-0-		-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703								
MILAGROS		WELL #:		2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12350 - 19225
09		169080 X	151238	-0-	-17842	-0-	877 1	150361 2	N	-0-		-0-
10		171182 X	99217	-0-	-71965	-0-	137 1	99080 2	N	-0-		-0-
11		165660 X	96217	-0-	-69443	-0-	88 1	96129 2	N	-0-		-0-
12		156271 X	108204	-0-	-48067	-0-	78 1	108126 2	N	-0-		-0-
01		156271 X	107496	-0-	-48775	-0-	54 1	107442 2	N	-0-		-0-
02		146189 X	83096	-0-	-63093	-0-	71 1	83025 2	N	-0-		-0-

MILAGROS		WELL #:		4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	12575 - 19154
09		261390 X	195234	-0-	-66156	-0-	853 1	194381 2	N	-0-		-0-
10		250821 X	186079	-0-	-64742	-0-	69 1	186010 2	N	-0-		-0-
11		232470 X	133429	-0-	-99041	-0-	97 1	133332 2	N	-0-		-0-
12		236871 X	218	-0-	-236653	-0-	218 2		N	-0-		-0-
01		230888 X	185	-0-	-230703	-0-	185 2		N	-0-		-0-
02		188732 X	252	-0-	-188480	-0-	252 2		N	-0-		-0-

MILAGROS		WELL #:		6H	RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	159662	-0-	159662	159662	46 1	159616 2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	334025	-0-	334025	493687	334025 2		N	-0-		-0-

MILAGROS		WELL #:		8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	153270	-0-	153270	153270	36 1	153234 2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	361205	-0-	361205	514475	361205 2		N	-0-		-0-

MILAGROS		WELL #:		12H	RRCID ->	294685	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	97612	-0-	97612	97612	18 1	97594 2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	295170	-0-	295170	392782	295170 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703															
MILAGROS		WELL #: 10H		RRCID -> 294832		COMPL. DATE 03/28/2023		TOTAL DEPTH 12118 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	109603	-0-	109603	109603	20	1	109583	2	N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	320793	-0-	320793	430396	320793	2			N	-0-					-0-	

MITSUI E&P USA LLC		101155															
STATE EDITH UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 292713		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871									
09	121019 X	121019	-0-	-0-	-0-	2552	1	118467	2	N	-0-					-0-	
10	113252 X	113252	-0-	-0-	-0-	641	1	112611	2	N	-0-					-0-	
11	66753 X	66753	-0-	-0-	-0-	1213	1	65540	2	N	-0-					-0-	
12	75867 X	75867	-0-	-0-	-0-	741	1	75126	2	N	-0-					-0-	
01	89220 X	89220	-0-	-0-	-0-	1682	1	87538	2	N	-0-					-0-	
02	9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE MARY		WELL #: 102H		RRCID -> 292861		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423									
09	186090 X	67477	-0-	-118613	-0-	1462	1	66015	2	N	-0-					-0-	
10	99169 X	230	-0-	-98939	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-	
11	164370 X	47075	-0-	-117295	-0-	871	1	46204	2	N	-0-					-0-	
12	169849 X	158621	-0-	-11228	-0-	1723	1	156898	2	N	-0-					-0-	
01	169849 X	135650	-0-	-34199	-0-	2772	1	132878	2	N	-0-					-0-	
02	65221 X	NO RPT	-0-	-65221	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE MARY		WELL #: 106H		RRCID -> 294489		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192									
09	331200 X	330729	-0-	-471	-0-	6683	1	324046	2	N	-0-					-0-	
10	317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	1560	1	316384	2	N	-0-					-0-	
11	332010 X	285731	-0-	-46279	-0-	5064	1	280667	2	N	-0-					-0-	
12	343077 X	265777	-0-	-77300	-0-	2669	1	263108	2	N	-0-					-0-	
01	343077 X	249403	-0-	-93674	-0-	4680	1	244723	2	N	-0-					-0-	
02	319696 X	NO RPT	-0-	-319696	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID -> 294958		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806									
09	400680 X	226149	-0-	-174531	-0-	4738	1	221411	2	N	-0-					-0-	
10	320695 X	232950	-0-	-87745	-0-	1252	1	231698	2	N	-0-					-0-	
11	310350 X	1435	-0-	-308915	-0-	53	1	1382	2	N	-0-					-0-	
12	319920 X	225761	-0-	-94159	-0-	2471	1	223290	2	N	-0-					-0-	
01	319920 X	255215	-0-	-64705	-0-	4962	1	250253	2	N	-0-					-0-	
02	218602 X	NO RPT	-0-	-218602	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #: 106H		RRCID -> 294964		COMPL. DATE 03/05/2023		TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242									
09	380310 X	195693	-0-	-184617	-0-	4099	1	191594	2	N	-0-					-0-	
10	313317 X	231646	-0-	-81671	-0-	1245	1	230401	2	N	-0-					-0-	
11	303210 X	248	-0-	-302962	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-	
12	305722 X	75816	-0-	-229906	-0-	830	1	74986	2	N	-0-					-0-	
01	305722 X	54780	-0-	-250942	-0-	1065	1	53715	2	N	-0-					-0-	
02	216688 X	NO RPT	-0-	-216688	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155											
STATE MARY		WELL #: 103H		RRCID -> 295434		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11978		PERF.12573 - 19377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1019501	X	319553	-0-	-699948	-0-	6583	1	312970	2	N	-0-	-0-
10	406131	X	290878	-0-	-115253	-0-	1527	1	289351	2	N	-0-	-0-
11	393030	X	265458	-0-	-127572	-0-	4792	1	260666	2	N	-0-	-0-
12	406131	X	237191	-0-	-168940	-0-	2450	1	234741	2	N	-0-	-0-
01	339171	X	243714	-0-	-95457	-0-	4638	1	239076	2	N	-0-	-0-
02	308908	X	NO RPT	-0-	-308908	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929		PERF.12391 - 19543			
09	826161	X	257509	-0-	-568652	-0-	5305	1	252204	2	N	-0-	-0-
10	345464	X	245362	-0-	-100102	-0-	1288	1	244074	2	N	-0-	-0-
11	334320	X	220693	-0-	-113627	-0-	3984	1	216709	2	N	-0-	-0-
12	345464	X	199692	-0-	-145772	-0-	2063	1	197629	2	N	-0-	-0-
01	280798	X	203778	-0-	-77020	-0-	3878	1	199900	2	N	-0-	-0-
02	248936	X	NO RPT	-0-	-248936	-0-					N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 281726		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12671 - 13346			
HACHAR 'A'		WELL #: 1H											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 288681		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12898 - 18821			
09	33622	X	33622	-0-	-0-	-0-	685	1	32937	3	N	-0-	-0-
10	23622	X	19795	-0-	-3827	-0-	243	1	19552	3	N	-0-	-0-
11	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	741	1	30662	3	N	-0-	-0-
12	34751	X	32576	-0-	-2175	-0-	1350	1	31225	3	N	-0-	-0-
01	34751	X	11376	-0-	-23375	-0-	277	1	11097	3	N	-0-	-0-
02	32509	X	4251	-0-	-28258	-0-	131	1	4114	3	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10257 - 18025			
09	69900	X	62424	-0-	-7476	-0-	1705	1	60717	3	N	-0-	-0-
10	69874	X	63337	-0-	-6537	-0-	1764	1	61571	3	N	-0-	-0-
11	66840	X	57672	-0-	-9168	-0-	1580	1	56091	3	N	-0-	-0-
12	66123	X	62107	-0-	-4016	-0-	1684	1	60421	3	N	-0-	-0-
01	65472	X	63680	-0-	-1792	-0-	2238	1	61432	3	N	-0-	-0-
02	60349	X	59255	-0-	-1094	-0-	2361	1	56888	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	72030 X	64463	-0-	-7567	-0-	2223 1	62238 3	N	-0-		-0-
						2 4					
10	74431 X	65583	-0-	-8848	-0-	2080 1	63501 3	N	-0-		-0-
						2 4					
11	69210 X	63042	-0-	-6168	-0-	1987 1	61053 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	71517 X	61115	-0-	-10402	-0-	1859 1	59254 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	71517 X	62238	-0-	-9279	-0-	2072 1	60125 3	N	-0-		-0-
						41 4					
02	62321 X	57821	-0-	-4500	-0-	2033 1	55771 3	N	-0-		-0-
						17 4					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112		
09	105450 X	91800	-0-	-13650	-0-	3166 1	88632 3	N	-0-		-0-
						2 4					
10	108965 X	94375	-0-	-14590	-0-	2993 1	91380 3	N	-0-		-0-
						2 4					
11	101520 X	88484	-0-	-13036	-0-	2788 1	85694 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	101649 X	85818	-0-	-15831	-0-	2610 1	83206 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	101649 X	84194	-0-	-17455	-0-	2803 1	81337 3	N	-0-		-0-
						54 4					
02	88740 X	80882	-0-	-7858	-0-	2844 1	78014 3	N	-0-		-0-
						24 4					
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088		
09	106290 X	73693	-0-	-32597	-0-	1222 1	72470 3	N	-0-		-0-
						1 4					
10	80166 X	61890	-0-	-18276	-0-	897 1	60992 3	N	-0-		-0-
						1 4					
11	77580 X	46986	-0-	-30594	-0-	685 1	46300 3	N	-0-		-0-
						1 4					
12	80166 X	46971	-0-	-33195	-0-	641 1	46329 3	N	-0-		-0-
						1 4					
01	77624 X	46489	-0-	-31135	-0-	696 1	45785 3	N	-0-		-0-
						8 4					
02	71224 X	44956	-0-	-26268	-0-	655 1	44293 3	N	-0-		-0-
						8 4					
HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025		
09	43320 X	34907	-0-	-8413	-0-	1703 1	33203 3	N	-0-		-0-
						1 4					
10	42563 X	11167	-0-	-31396	-0-	599 1	10567 3	N	-0-		-0-
						1 4					
11	40080 X	4973	-0-	-35107	-0-	14 1	4958 3	N	-0-		-0-
						1 4					
12	91524 X	91524	-0-	-0-	-0-	91523 3	1 4	N	-0-		-0-
01	75050 X	75050	-0-	-0-	-0-	75048 3	2 4	N	-0-		-0-
02	61938 X	61938	-0-	-0-	-0-	325 1	61606 3	N	-0-		-0-
						7 4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	73920 X	67450	-0-	-6470	-0-	1817	1	65633	3	N	-0-	-0-
10	76384 X	65582	-0-	-10802	-0-	1572	1	64010	3	N	-0-	-0-
11	72780 X	51059	-0-	-21721	-0-	1287	1	49772	3	N	-0-	-0-
12	75206 X	56221	-0-	-18985	-0-	1478	1	54743	3	N	-0-	-0-
01	75206 X	56544	-0-	-18662	-0-	1460	1	55079	3	N	-0-	-0-
								5	4			
02	65192 X	49341	-0-	-15851	-0-	1477	1	47843	3	N	-0-	-0-
								21	4			

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134			
09	77040 X	55654	-0-	-21386	-0-	1499	1	54155	3	N	-0-	-0-
10	76973 X	56224	-0-	-20749	-0-	1347	1	54877	3	N	-0-	-0-
11	68880 X	50775	-0-	-18105	-0-	1280	1	49495	3	N	-0-	-0-
12	69316 X	56293	-0-	-13023	-0-	1480	1	54813	3	N	-0-	-0-
01	69316 X	56524	-0-	-12792	-0-	1459	1	55060	3	N	-0-	-0-
								5	4			
02	53795 X	46329	-0-	-7466	-0-	1387	1	44922	3	N	-0-	-0-
								20	4			

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916			
09	65940 X	47153	-0-	-18787	-0-	1270	1	45883	3	N	-0-	-0-
10	66650 X	48259	-0-	-18391	-0-	1156	1	47103	3	N	-0-	-0-
11	60780 X	46915	-0-	-13865	-0-	1183	1	45732	3	N	-0-	-0-
12	61628 X	21614	-0-	-40014	-0-	568	1	21046	3	N	-0-	-0-
01	57319 X	40609	-0-	-16710	-0-	1048	1	39557	3	N	-0-	-0-
								4	4			
02	45588 X	44905	-0-	-683	-0-	1344	1	43542	3	N	-0-	-0-
								19	4			

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363			
09	94650 X	71322	-0-	-23328	-0-	1921	1	69401	3	N	-0-	-0-
10	93155 X	73896	-0-	-19259	-0-	1771	1	72125	3	N	-0-	-0-
11	88350 X	67596	-0-	-20754	-0-	1704	1	65892	3	N	-0-	-0-
12	87079 X	72095	-0-	-14984	-0-	1896	1	70199	3	N	-0-	-0-
01	85312 X	74198	-0-	-11114	-0-	1916	1	72274	3	N	-0-	-0-
								8	4			
02	69136 X	63158	-0-	-5978	-0-	1890	1	61239	3	N	-0-	-0-
								29	4			

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715			
09	105330 X	85424	-0-	-19906	-0-	1523	1	83901	3	N	-0-	-0-
10	104842 X	81815	-0-	-23027	-0-	1584	1	80231	3	N	-0-	-0-
11	95820 X	79384	-0-	-16436	-0-	1516	1	77868	3	N	-0-	-0-
12	96348 X	84701	-0-	-11647	-0-	1675	1	83026	3	N	-0-	-0-
01	93279 X	77093	-0-	-16186	-0-	1684	1	75407	3	N	-0-	-0-
								2	4			
02	82563 X	67151	-0-	-15412	-0-	1349	1	65800	3	N	-0-	-0-
								2	4			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90210	X	85875	-0-	-4335	-0-	1531	1	84344	3	N	-0-			-0-
10	90644	X	83260	-0-	-7384	-0-	1612	1	81648	3	N	-0-			-0-
11	83340	X	73688	-0-	-9652	-0-	1408	1	72280	3	N	-0-			-0-
12	88753	X	80012	-0-	-8741	-0-	1583	1	78429	3	N	-0-			-0-
01	88753	X	71206	-0-	-17547	-0-	1556	1	69648	3	N	-0-			-0-
02	83027	X	56924	-0-	-26103	-0-	1144	1	55779	3	N	-0-			-0-
								2							
								4							
								1							
								4							
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725						
09	92100	X	73518	-0-	-18582	-0-	1311	1	72207	3	N	-0-			-0-
10	95170	X	70737	-0-	-24433	-0-	1369	1	69368	3	N	-0-			-0-
11	83820	X	64691	-0-	-19129	-0-	1236	1	63455	3	N	-0-			-0-
12	82367	X	71903	-0-	-10464	-0-	1422	1	70481	3	N	-0-			-0-
01	82336	X	65421	-0-	-16915	-0-	1429	1	63990	3	N	-0-			-0-
02	71079	X	54248	-0-	-16831	-0-	1090	1	53157	3	N	-0-			-0-
								2							
								4							
								1							
								4							
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383						
09	112500	X	96337	-0-	-16163	-0-	1717	1	94620	3	N	-0-			-0-
10	112065	X	94673	-0-	-17392	-0-	1833	1	92840	3	N	-0-			-0-
11	102030	X	86125	-0-	-15905	-0-	1645	1	84480	3	N	-0-			-0-
12	101680	X	91354	-0-	-10326	-0-	1807	1	89547	3	N	-0-			-0-
01	101680	X	89917	-0-	-11763	-0-	1965	1	87950	3	N	-0-			-0-
02	93119	X	73786	-0-	-19333	-0-	1482	1	72302	3	N	-0-			-0-
								2							
								4							
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620						
09	88830	X	68492	-0-	-20338	-0-	1136	1	67356	3	N	-0-			-0-
10	79267	X	68234	-0-	-11033	-0-	988	1	67246	3	N	-0-			-0-
11	73650	X	66877	-0-	-6773	-0-	976	1	65901	3	N	-0-			-0-
12	73160	X	70545	-0-	-2615	-0-	963	1	69582	3	N	-0-			-0-
01	70773	X	64651	-0-	-6122	-0-	968	1	63682	3	N	-0-			-0-
02	66207	X	55434	-0-	-10773	-0-	807	1	54626	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688						
09	133860	X	106900	-0-	-26960	-0-	106900	3			N	-0-			-0-
10	138322	X	103048	-0-	-35274	-0-	103048	3			N	-0-			-0-
11	133860	X	123194	-0-	-10666	-0-	1797	1	121397	3	N	-0-			-0-
12	132060	X	109943	-0-	-22117	-0-	1500	1	108443	3	N	-0-			-0-
01	126294	X	111869	-0-	-14425	-0-	1676	1	110191	3	N	-0-			-0-
02	119074	X	106940	-0-	-12134	-0-	1558	1	105380	3	N	-0-			-0-
								2							
								4							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID ->	291728	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	10868 - 19515
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	143520 X	117877	-0-	-25643	-0-	1954	1 115923	3 N	-0-	-0-	
10	148304 X	109722	-0-	-38582	-0-	1589	1 108133	3 N	-0-	-0-	
11	143520 X	117604	-0-	-25916	-0-	1716	1 115888	3 N	-0-	-0-	
12	131905 X	107433	-0-	-24472	-0-	1466	1 105967	3 N	-0-	-0-	
01	123349 X	99894	-0-	-23455	-0-	1496	1 98397	3 N	-0-	-0-	
02	113941 X	92106	-0-	-21835	-0-	1342	1 90763	3 N	-0-	-0-	
						1	4				
						1	4				
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	291995	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12042 - 22896
09	165180 X	145477	-0-	-19703	-0-	39	1 145438	3 N	-0-	-0-	
10	170686 X	149656	-0-	-21030	-0-	505	1 149151	3 N	-0-	-0-	
11	156030 X	136612	-0-	-19418	-0-	1923	1 134689	3 N	-0-	-0-	
12	161231 X	139969	-0-	-21262	-0-	1620	1 138349	3 N	-0-	-0-	
01	151125 X	136464	-0-	-14661	-0-	1847	1 134604	3 N	-0-	-0-	
02	140621 X	123673	-0-	-16948	-0-	1399	1 122265	3 N	-0-	-0-	
						9	4				
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12282 - 22030
09	148890 X	129459	-0-	-19431	-0-	35	1 129424	3 N	-0-	-0-	
10	149668 X	132919	-0-	-16749	-0-	449	1 132470	3 N	-0-	-0-	
11	143456 X	143456	-0-	-0-	-0-	2020	1 141436	3 N	-0-	-0-	
12	145824 X	139429	-0-	-6395	-0-	1613	1 137816	3 N	-0-	-0-	
01	138473 X	138473	-0-	-0-	-0-	1874	1 136586	3 N	-0-	-0-	
02	138678 X	122049	-0-	-16629	-0-	1380	1 120661	3 N	-0-	-0-	
						8	4				
BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID ->	292203	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID ->	292204	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID -> 292358		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 292761		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395		
09	169020 X	120179	-0-	-48841	-0-	75 1	120104 3	N	-0-	-0-
10	156147 X	113403	-0-	-42744	-0-	113403 3		N	-0-	-0-
11	151110 X	128482	-0-	-22628	-0-	1435 1	127047 3	N	-0-	-0-
12	139748 X	107561	-0-	-32187	-0-	2204 1	105357 3	N	-0-	-0-
01	131471 X	2	-0-	-131469	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	124207 X	43948	-0-	-80259	-0-	1182 1	42762 3	N	-0-	-0-
						4 4				

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 292767		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317		
09	113580 X	102625	-0-	-10955	-0-	64 1	102561 3	N	-0-	-0-
10	117366 X	97155	-0-	-20211	-0-	97155 3		N	-0-	-0-
11	113580 X	108009	-0-	-5571	-0-	1206 1	106803 3	N	-0-	-0-
12	112747 X	106062	-0-	-6685	-0-	2173 1	103889 3	N	-0-	-0-
01	110802 X	110802	-0-	-0-	-0-	6346 1	104450 3	N	-0-	-0-
						6 4				
02	104400 X	100907	-0-	-3493	-0-	2713 1	98185 3	N	-0-	-0-
						9 4				

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID -> 292839		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID -> 292956		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859		
09	231750 X	150244	-0-	-81506	-0-	1317 1	148927 3	N	-0-	-0-
10	178157 X	159784	-0-	-18373	-0-	1090 1	158694 3	N	-0-	-0-
11	172410 X	150850	-0-	-21560	-0-	3180 1	147670 3	N	-0-	-0-
12	178157 X	147127	-0-	-31030	-0-	3818 1	143309 3	N	-0-	-0-
01	161851 X	137871	-0-	-23980	-0-	1281 1	136588 3	N	-0-	-0-
						2 4				
02	149466 X	122197	-0-	-27269	-0-	2525 1	119667 3	N	-0-	-0-
						5 4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 09/30/2022			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		182520 X	149624	-0-	-32896	-0-	1311 1	148313 3	N	-0-			-0-
10		181908 X	162135	-0-	-19773	-0-	1106 1	161029 3	N	-0-			-0-
11		176040 X	172601	-0-	-3439	-0-	3638 1	168963 3	N	-0-			-0-
12		181908 X	168579	-0-	-13329	-0-	4375 1	164204 3	N	-0-			-0-
01		162130 X	146170	-0-	-15960	-0-	1358 1	144809 3	N	-0-			-0-
							3 4						
02		166837 X	138018	-0-	-28819	-0-	2852 1	135160 3	N	-0-			-0-
							6 4						

BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256				
09		321360 X	119941	-0-	-201419	-0-	1051 1	118890 3	N	-0-			-0-
10		262167 X	116811	-0-	-145356	-0-	797 1	116014 3	N	-0-			-0-
11		149190 X	104332	-0-	-44858	-0-	104332 3		N	-0-			-0-
12		154163 X	96439	-0-	-57724	-0-	96439 3		N	-0-			-0-
01		137454 X	121497	-0-	-15957	-0-	1128 1	120365 3	N	-0-			-0-
							4 4						
02		128483 X	128483	-0-	-0-	-0-	2655 1	125821 3	N	-0-			-0-
							7 4						

BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 09/30/2022			TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144				
09		345960 X	152275	-0-	-193685	-0-	1335 1	150940 3	N	-0-			-0-
10		230702 X	153251	-0-	-77451	-0-	1046 1	152205 3	N	-0-			-0-
11		182400 X	159946	-0-	-22454	-0-	3371 1	156575 3	N	-0-			-0-
12		188480 X	154726	-0-	-33754	-0-	4016 1	150710 3	N	-0-			-0-
01		170159 X	136789	-0-	-33370	-0-	1270 1	135515 3	N	-0-			-0-
							4 4						
02		154628 X	122892	-0-	-31736	-0-	2540 1	120345 3	N	-0-			-0-
							7 4						

BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 10/29/2022			TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219				
09		519930 X	335334	-0-	-184596	-0-	3033 1	332301 3	N	-0-			-0-
10		522660 X	306121	-0-	-216539	-0-	233 1	305888 3	N	-0-			-0-
11		429270 X	259590	-0-	-169680	-0-	139 1	259451 3	N	-0-			-0-
12		441099 X	172840	-0-	-268259	-0-	118 1	172722 3	N	-0-			-0-
01		395436 X	269414	-0-	-126022	-0-	799 1	268613 3	N	-0-			-0-
							2 4						
02		0 W	309417	-0-	309417	309417	3151 1	306264 3	N	-0-			-0-
							2 4						

BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 11/16/2022			TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597				
09		508050 X	122938	-0-	-385112	-0-	1112 1	121826 3	N	-0-			-0-
10		489118 X	113157	-0-	-375961	-0-	86 1	113071 3	N	-0-			-0-
11		387420 X	107865	-0-	-279555	-0-	58 1	107807 3	N	-0-			-0-
12		131874 X	113440	-0-	-18434	-0-	77 1	113363 3	N	-0-			-0-
01		131874 X	111405	-0-	-20469	-0-	111405 3		N	-0-			-0-
02		118842 X	82499	-0-	-36343	-0-	82499 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	490680 X	340459	-0-	-150221	-0-	3079	1	337380	3	N	-0-	-0-
10	507036 X	331459	-0-	-175577	-0-	253	1	331206	3	N	-0-	-0-
11	487860 X	314391	-0-	-173469	-0-	168	1	314223	3	N	-0-	-0-
12	504122 X	328482	-0-	-175640	-0-	224	1	328258	3	N	-0-	-0-
01	432884 X	244147	-0-	-188737	-0-	724	1	243421	3	N	-0-	-0-
								2	4			
02	329121 X	319518	-0-	-9603	-0-	3254	1	316262	3	N	-0-	-0-
								2	4			

BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359			
09	437250 X	111265	-0-	-325985	-0-	1006	1	110259	3	N	-0-	-0-
10	381951 X	113349	-0-	-268602	-0-	86	1	113263	3	N	-0-	-0-
11	255030 X	119543	-0-	-135487	-0-	64	1	119479	3	N	-0-	-0-
12	121799 X	102420	-0-	-19379	-0-	70	1	102350	3	N	-0-	-0-
01	121799 X	94120	-0-	-27679	-0-	94119	3	1	4	N	-0-	-0-
02	115565 X	81592	-0-	-33973	-0-	81592	3			N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775			
09	472950 X	50342	-0-	-422608	-0-	449	1	49893	3	N	-0-	-0-
10	405852 X	149231	-0-	-256621	-0-	55	1	149176	3	N	-0-	-0-
11	316110 X	139239	-0-	-176871	-0-	57	1	139182	3	N	-0-	-0-
12	298437 X	140688	-0-	-157749	-0-	12	1	140676	3	N	-0-	-0-
01	149234 X	137638	-0-	-11596	-0-	137636	3	2	4	N	-0-	-0-
02	139606 X	126867	-0-	-12739	-0-	199	1	126667	3	N	-0-	-0-
								1	4			

BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695			
09	515400 X	32812	-0-	-482588	-0-	292	1	32520	3	N	-0-	-0-
10	517142 X	42799	-0-	-474343	-0-	16	1	42783	3	N	-0-	-0-
11	393690 X	60353	-0-	-333337	-0-	25	1	60328	3	N	-0-	-0-
12	317595 X	62582	-0-	-255013	-0-	5	1	62577	3	N	-0-	-0-
01	106609 X	58965	-0-	-47644	-0-	58964	3	1	4	N	-0-	-0-
02	58348 X	50991	-0-	-7357	-0-	80	1	50910	3	N	-0-	-0-
								1	4			

BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389			
09	538110 X	371308	-0-	-166802	-0-	3308	1	368000	3	N	-0-	-0-
10	556047 X	153659	-0-	-402388	-0-	57	1	153602	3	N	-0-	-0-
11	481080 X	92019	-0-	-389061	-0-	38	1	91981	3	N	-0-	-0-
12	497116 X	139816	-0-	-357300	-0-	12	1	139804	3	N	-0-	-0-
01	428017 X	129310	-0-	-298707	-0-	129308	3	2	4	N	-0-	-0-
02	358933 X	117971	-0-	-240962	-0-	185	1	117784	3	N	-0-	-0-
								2	4			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID -> 294080		COMPL. DATE 07/10/2022			TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	129621	X	129621	-0-	-0-	-0-	1155	1	128466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	130563	X	130563	-0-	-0-	-0-	48	1	130515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	133476	X	133476	-0-	-0-	-0-	55	1	133421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	11	1	129087	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	122522	X	122522	-0-	-0-	-0-	122521	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113325	X	113325	-0-	-0-	-0-	178	1	113146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 295195		COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741						
09	424410	X	48456	-0-	-375954	-0-	18	1	48438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	339233	X	37238	-0-	-301995	-0-	4	1	37234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45810	X	44659	-0-	-1151	-0-	44659	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	50065	X	44667	-0-	-5398	-0-	44667	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50065	X	39850	-0-	-10215	-0-	2	1	39847	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
02	46835	X	35431	-0-	-11404	-0-	96	1	35334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 295196		COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505						
09	480960	X	364428	-0-	-116532	-0-	136	1	364292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496992	X	357824	-0-	-139168	-0-	38	1	357786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	472140	X	300211	-0-	-171929	-0-	300211	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	487878	X	290100	-0-	-197778	-0-	290100	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	438557	X	267014	-0-	-171543	-0-	13	1	266997	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							4	4							
02	352292	X	234818	-0-	-117474	-0-	637	1	234175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							6	4							
G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 12H		RRCID -> 295281		COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977						
09	446862	X	446862	-0-	-0-	-0-	275	1	446587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	560790	X	488968	-0-	-71822	-0-	337	1	488631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	520740	X	400391	-0-	-120349	-0-	230	1	400161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	523590	X	356925	-0-	-166665	-0-	213	1	356712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	488963	X	305101	-0-	-183862	-0-	97	1	305000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							4	4							
02	457417	X	256407	-0-	-201010	-0-	17	1	256387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							3	4							
G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 14H		RRCID -> 295282		COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475						
09	259176	X	259176	-0-	-0-	-0-	159	1	259017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	547584	X	37218	-0-	-510366	-0-	26	1	37192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	447690	X	137233	-0-	-310457	-0-	79	1	137154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	424762	X	131930	-0-	-292832	-0-	79	1	131851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	329995	X	121702	-0-	-208293	-0-	39	1	121662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
02	250531	X	110929	-0-	-139602	-0-	7	1	110921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
BFMT WEST		WELL #: 512H		RRCID -> 295290		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042						
09	581190	X	499167	-0-	-82023	-0-	106	1	499061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	571857	X	531395	-0-	-40462	-0-	531395	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	553410	X	480250	-0-	-73160	-0-	480250	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	571857	X	488425	-0-	-83432	-0-	488425	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	531402	X	453232	-0-	-78170	-0-	453230	3		2	4	N	-0-	-0-	-0-
02	497118	X	379014	-0-	-118104	-0-	379005	3		9	4	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID -> 295589		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		545280 X	470385	-0-	-74895	-0-	136 1	470249 3	N	-0-	-0-
10		563456 X	407432	-0-	-156004	-0-	125 1	407327 3	N	-0-	-0-
11		545280 X	320378	-0-	-224902	-0-	115 1	320263 3	N	-0-	-0-
12		542283 X	282535	-0-	-259748	-0-	282535 3		N	-0-	-0-
01		533882 X	249932	-0-	-283950	-0-	249930 3	2 4	N	-0-	-0-
02		454720 X	177012	-0-	-277708	-0-	21 1	176989 3	N	-0-	-0-
							2 4				

LM 1870 - WNH A		WELL #: 104H		RRCID -> 295775		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567			
09		551070 X	383959	-0-	-167111	-0-	102 1	383857 3	N	-0-	-0-
10		569439 X	365024	-0-	-204415	-0-	55 1	364969 3	N	-0-	-0-
11		551070 X	206182	-0-	-344888	-0-	35 1	206147 3	N	-0-	-0-
12		569439 X	158805	-0-	-410634	-0-	33 1	158772 3	N	-0-	-0-
01		490017 X	295174	-0-	-194843	-0-	40 1	295132 3	N	-0-	-0-
							2 4				
02		371171 X	231011	-0-	-140160	-0-	231009 3	2 4	N	-0-	-0-

HACHAR W		WELL #: 100H		RRCID -> 295948		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470			
09		611880 X	347377	-0-	-264503	-0-	29 1	347348 2	N	-0-	-0-
10		632276 X	250606	-0-	-381670	-0-	38 1	250568 2	N	-0-	-0-
11		611880 X	235068	-0-	-376812	-0-	45 1	235023 3	N	-0-	-0-
12		632276 X	155652	-0-	-476624	-0-	155652 3		N	-0-	-0-
01		461063 X	169307	-0-	-291756	-0-	72 1	169233 3	N	-0-	-0-
							2 4				
02		335791 X	140330	-0-	-195461	-0-	140325 3	5 4	N	-0-	-0-

MARTIN - MB E		WELL #: 104H		RRCID -> 296104		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717			
10		0	203506	-0-	203506	203506	70 1	203436 3	N	-0-	-0-
11		DELQ PR	559165	-0-	559165	762671	74 1	559083 3	N	-0-	-0-
							8 4				
12		1276208 X	513537	-0-	-762671	-0-	78 1	513449 3	N	-0-	-0-
							10 4				
01		614730 X	407878	-0-	-206852	-0-	60 1	407816 3	N	-0-	-0-
							2 4				
02		575070 X	405702	-0-	-169368	-0-	79 1	405622 3	N	-0-	-0-
							1 4				

MARTIN - MB F		WELL #: 105H		RRCID -> 296167		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790			
10		0	225358	-0-	225358	225358	77 1	225281 3	N	-0-	-0-
11		852351 X	626993	-0-	-225358	-0-	82 1	626902 3	N	-0-	-0-
							9 4				
12		661106 X	559283	-0-	-101823	-0-	85 1	559188 3	N	-0-	-0-
							10 4				
01		661106 X	458901	-0-	-202205	-0-	68 1	458831 3	N	-0-	-0-
							2 4				
02		618454 X	409200	-0-	-209254	-0-	79 1	409120 3	N	-0-	-0-
							1 4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	51 1	1347 2	N	-0-				-0-
10		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	51 1	1301 2	N	-0-				-0-
11		2160 N	1156	-0-	-1004	-0-	50 1	1106 2	N	-0-				-0-
12		1457 N	1142	-0-	-315	-0-	51 1	1091 2	N	-0-				-0-
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	96 1	1971 2	N	-0-				-0-
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	68 1	1621 2	N	-0-				-0-

MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735														
09		128310 X	104672	-0-	-23638	-0-	104672 2		N	-0-				3
10		132587 X	97613	-0-	-34974	-0-	97613 2		N	-0-	2 1			1
11		114840 X	90935	-0-	-23905	-0-	90935 2		N	-0-	1 1			-0-
12		108159 X	90632	-0-	-17527	-0-	90632 2		N	-0-				-0-
01		108159 X	91639	-0-	-16520	-0-	2747 1	88882 2	N	9				9
							10 9							
02		101181 X	85146	-0-	-16035	-0-	2973 1	82170 2	N	3	6 1			6
							3 9							

PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494														
09		356310 X	261950	-0-	-94360	-0-	261950 2		N	-0-				-0-
10		368187 X	253739	-0-	-114448	-0-	253739 2		N	-0-				-0-
11		321990 X	231121	-0-	-90869	-0-	231121 2		N	-0-				-0-
12		303552 X	222742	-0-	-80810	-0-	222742 2		N	-0-				-0-
01		276334 X	208194	-0-	-68140	-0-	208194 2		N	-0-				-0-
02		239482 X	186821	-0-	-52661	-0-	186821 2		N	-0-				-0-

PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112														
09		355530 X	247747	-0-	-107783	-0-	247747 2		N	-0-				-0-
10		367381 X	229878	-0-	-137503	-0-	229878 2		N	-0-				-0-
11		336840 X	206733	-0-	-130107	-0-	206733 2		N	-0-				-0-
12		313565 X	197676	-0-	-115889	-0-	197676 2		N	-0-				-0-
01		289819 X	182514	-0-	-107305	-0-	182514 2		N	-0-				-0-
02		253228 X	162667	-0-	-90561	-0-	162667 2		N	-0-				-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396														
09		128160 X	79148	-0-	-49012	-0-	79148 2		N	-0-				-0-
10		132432 X	71520	-0-	-60912	-0-	71520 2		N	-0-				-0-
11		128160 X	59283	-0-	-68877	-0-	59283 2		N	-0-				-0-
12		104749 X	56480	-0-	-48269	-0-	713 1	55767 2	N	-0-				-0-
01		104749 X	49036	-0-	-55713	-0-	783 1	48253 2	N	-0-				-0-
02		76502 X	53318	-0-	-23184	-0-	849 1	52469 2	N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125														
09		127050 X	97036	-0-	-30014	-0-	164 1	96872 3	N	-0-				-0-
10		131285 X	107553	-0-	-23732	-0-	93 1	107460 3	N	-0-				-0-
11		145120 X	145120	-0-	-0-	-0-	241 1	144879 3	N	-0-				-0-
12		187583 X	187583	-0-	-0-	-0-	130 1	187453 3	N	-0-				-0-
01		198545 X	198545	-0-	-0-	-0-	31 1	198514 3	N	-0-				-0-
02		140273 X	101275	-0-	-38998	-0-	35 1	101240 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11735 - 19155		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	89220 X	23113	-0-	-66107	-0-		11	1	23102	3	N	-0-		-0-
10	76756 X	17000	-0-	-59756	-0-		5	1	16995	3	N	-0-		-0-
11	74280 X	3442	-0-	-70838	-0-		1	1	3441	3	N	-0-		-0-
12	177242 X	177242	-0-	-0-	-0-		36	1	177206	3	N	-0-		-0-
01	155207 X	155207	-0-	-0-	-0-		73	1	155134	3	N	-0-		-0-
02	133012 X	133012	-0-	-0-	-0-		52	1	132960	3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	110959 - 19679		
09	267360 X	168742	-0-	-98618	-0-		284	1	168458	3	N	-0-		-0-
10	276272 X	158760	-0-	-117512	-0-		137	1	158623	3	N	-0-		-0-
11	224670 X	177512	-0-	-47158	-0-		295	1	177217	3	N	-0-		-0-
12	243211 X	243211	-0-	-0-	-0-		168	1	243043	3	N	-0-		-0-
01	361208 X	361208	-0-	-0-	-0-		56	1	361152	3	N	-0-		-0-
02	331954 X	331954	-0-	-0-	-0-		114	1	331840	3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11047 - 20098		
09	253230 X	164630	-0-	-88600	-0-		278	1	164352	3	N	-0-		-0-
10	261671 X	147297	-0-	-114374	-0-		128	1	147169	3	N	-0-		-0-
11	231480 X	139987	-0-	-91493	-0-		233	1	139754	3	N	-0-		-0-
12	240653 X	240653	-0-	-0-	-0-		167	1	240486	3	N	-0-		-0-
01	356064 X	356064	-0-	-0-	-0-		55	1	356009	3	N	-0-		-0-
02	330940 X	330940	-0-	-0-	-0-		114	1	330826	3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11464 - 18707		
09	DELQ PR	170388	-0-	170388	297551		80	1	170308	3	N	-0-		-0-
10	467343 X	169792	-0-	-297551	-0-		48	1	169744	3	N	-0-		-0-
11	223320 X	143087	-0-	-80233	-0-		42	1	143045	3	N	-0-		-0-
12	230764 X	156472	-0-	-74292	-0-		32	1	156440	3	N	-0-		-0-
01	230764 X	181330	-0-	-49434	-0-		85	1	181245	3	N	-0-		-0-
02	186285 X	186285	-0-	-0-	-0-		72	1	186213	3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11569 - 18615		
09	341310 X	143180	-0-	-198130	-0-		67	1	143113	3	N	-0-		-0-
10	352687 X	136936	-0-	-215751	-0-		38	1	136898	3	N	-0-		-0-
11	341310 X	150299	-0-	-191011	-0-		44	1	150255	3	N	-0-		-0-
12	352687 X	209617	-0-	-143070	-0-		43	1	209574	3	N	-0-		-0-
01	278518 X	278518	-0-	-0-	-0-		131	1	278387	3	N	-0-		-0-
02	301775 X	301775	-0-	-0-	-0-		117	1	301658	3	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11697 - 12024
JUAN SALINAS				2								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593																		
09	237420	X	197149	-0-	-40271	-0-	-0-	2627	1	194522	3	N	-0-					-0-
10	237336	X	208968	-0-	-28368	-0-	-0-	3102	1	205866	3	N	-0-					-0-
11	219870	X	195682	-0-	-24188	-0-	-0-	3047	1	192635	3	N	-0-					-0-
12	218829	X	64856	-0-	-153973	-0-	-0-	971	1	63885	3	N	-0-					-0-
01	211513	X	-0-	-0-	-211513	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	195489	X	54924	-0-	-140565	-0-	-0-	832	1	54092	3	N	-0-					-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916																		
09	275760	X	227574	-0-	-48186	-0-	-0-	3032	1	224542	3	N	-0-					-0-
10	274164	X	226876	-0-	-47288	-0-	-0-	3368	1	223508	3	N	-0-					-0-
11	254220	X	212528	-0-	-41692	-0-	-0-	3309	1	209219	3	N	-0-					-0-
12	253208	X	212422	-0-	-40786	-0-	-0-	3181	1	209241	3	N	-0-					-0-
01	243908	X	207932	-0-	-35976	-0-	-0-	3189	1	204743	3	N	-0-					-0-
02	219994	X	185585	-0-	-34409	-0-	-0-	2810	1	182775	3	N	-0-					-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285																		
09	309810	X	224754	-0-	-85056	-0-	-0-	2994	1	221760	3	N	-0-					-0-
10	298964	X	220188	-0-	-78776	-0-	-0-	3269	1	216919	3	N	-0-					-0-
11	263190	X	204855	-0-	-58335	-0-	-0-	3190	1	201665	3	N	-0-					-0-
12	257517	X	202731	-0-	-54786	-0-	-0-	3036	1	199695	3	N	-0-					-0-
01	243691	X	194524	-0-	-49167	-0-	-0-	2983	1	191541	3	N	-0-					-0-
02	217268	X	NO RPT	-0-	-217268	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691																		
*03	0		273066	-0-	273066	-0-	-0-	595783	1	269597	3	Y	-0-					-0-
*04	0		274518	-0-	274518	-0-	-0-	870301	1	271620	3	Y	-0-					-0-
*05	0	W	231559	-0-	231559	-0-	-0-	1101860	1	229217	3	Y	-0-					-0-
*06	0	W	252822	-0-	252822	-0-	-0-	1354682	1	249835	3	Y	-0-					-0-
*07	1616485	X	261803	-0-	-1354682	-0-	-0-	3322	1	258481	3	Y	-0-					-0-
*08	316169	X	259111	-0-	-57058	-0-	-0-	3424	1	255687	3	Y	-0-					-0-
*09	305970	X	249958	-0-	-56012	-0-	-0-	3330	1	246628	3	Y	-0-					-0-
*10	283972	X	283972	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	1	279756	3	Y	-0-					-0-
*11	276388	X	276388	-0-	-0-	-0-	-0-	4304	1	272084	3	Y	-0-					-0-
*12	261795	X	106513	-0-	-155282	-0-	-0-	1595	1	104918	3	Y	-0-					-0-
01	283960	X	30136	-0-	-253824	-0-	-0-	462	1	29674	3	Y	-0-					-0-
02	265640	X	NO RPT	-0-	-265640	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744	250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CORSAIR-ZAMORA C		WELL #:		7H	RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11620	- 21053
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*03		0	469665	-0-	469665	1060069	5967	1	463698	3	Y	-0-
*04		0	429772	-0-	429772	1489841	4537	1	425235	3	Y	-0-
*05		1907156	X 417315	-0-	-1489841	-0-	4221	1	413094	3	Y	-0-
*06		434010	X 380825	-0-	-53185	-0-	4499	1	376326	3	Y	-0-
*07		448477	X 375639	-0-	-72838	-0-	4766	1	370873	3	Y	-0-
*08		448477	X 358779	-0-	-89698	-0-	4741	1	354038	3	Y	-0-
*09		434010	X 332197	-0-	-101813	-0-	4426	1	327771	3	Y	-0-
*10		417322	X 327506	-0-	-89816	-0-	4862	1	322644	3	Y	-0-
*11		380820	X 303117	-0-	-77703	-0-	4720	1	298397	3	Y	-0-
*12		375627	X 111884	-0-	-263743	-0-	1676	1	110208	3	Y	-0-
*01		358794	X 72865	-0-	-285929	-0-	1117	1	71748	3	Y	-0-
02		321117	X NO RPT	-0-	-321117	-0-					Y	NO RPT

MARTIN STATE PSA		WELL #:		1000H	RRCID ->	295401	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10325	- 20506
09		323160	X 305144	-0-	-18016	-0-	4065	1	301079	3	N	-0-
10		333932	X 302852	-0-	-31080	-0-	4496	1	298356	3	N	-0-
11		323160	X 287729	-0-	-35431	-0-	4480	1	283249	3	N	-0-
12		333932	X 296677	-0-	-37255	-0-	4443	1	292234	3	N	-0-
*01		328662	X 286230	-0-	-42432	-0-	4390	1	281840	3	N	-0-
*02		294959	X 248573	-0-	-46386	-0-	3764	1	244809	3	N	-0-

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		1000H	RRCID ->	296269	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10280	- 18391
11		0	61360	-0-	61360	61360	955	1	60405	3	N	-0-
12		DELQ PR	441173	-0-	441173	502533	6607	1	434566	3	N	-0-
01		970141	X 467608	-0-	-502533	-0-	7171	1	460437	3	N	-0-
02		409698	X 409698	-0-	-0-	-0-	6204	1	403494	3	N	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9425	- 16990
09		204180	X 175690	-0-	-28490	-0-	1506	1	174184	2	N	-0-
10		204290	X 175255	-0-	-29035	-0-	1287	1	173968	2	N	-0-
11		193680	X 164311	-0-	-29369	-0-	1058	1	163253	2	N	-0-
12		200136	X 169277	-0-	-30859	-0-	1172	1	168105	2	N	-0-
01		189100	X 163804	-0-	-25296	-0-	1217	1	162587	2	N	-0-
02		169824	X 151794	-0-	-18030	-0-	1144	1	150650	2	N	-0-

RIO BRAVO STATE		WELL #:		201H	RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 9619	- 17727
09		170730	X 166562	-0-	-4168	-0-	166562	2			N	-0-
10		172658	X 172658	-0-	-0-	-0-	25	1	172633	2	N	-0-
11		171390	X 157772	-0-	-13618	-0-	1248	1	156524	2	N	-0-
12		177103	X 153016	-0-	-24087	-0-	1106	1	151910	2	N	-0-
01		177103	X 146180	-0-	-30923	-0-	1083	1	145097	2	N	-0-
02		161530	X 132888	-0-	-28642	-0-	1063	1	131825	2	N	-0-

RIO BRAVO STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	293099	COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 9076	- 15587
09		140820	X 118632	-0-	-22188	-0-	118632	2			N	-0-
10		145514	X 92945	-0-	-52569	-0-	14	1	92931	2	N	-0-
11		140820	X 104914	-0-	-35906	-0-	830	1	104084	2	N	-0-
12		140120	X 111221	-0-	-28899	-0-	804	1	110417	2	N	-0-
01		129363	X 105863	-0-	-23500	-0-	784	1	105079	2	N	-0-
02		114666	X 94917	-0-	-19749	-0-	759	1	94158	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
LA MESA RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	293389	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9949 - 14416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		159630 X	132343	-0-	-27287	-0-	132343 2		N	-0-		-0-
10		156023 X	132606	-0-	-23417	-0-	166 1 132440 2		N	-0-		-0-
11		144900 X	121462	-0-	-23438	-0-	757 1 120705 2		N	-0-		-0-
12		144615 X	130984	-0-	-13631	-0-	1276 1 129708 2		N	-0-		-0-
01		140213 X	131977	-0-	-8236	-0-	2070 1 129907 2		N	-0-		-0-
02		127919 X	118227	-0-	-9692	-0-	1855 1 116372 2		N	-0-		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	293401	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	10117 - 14585
09		150660 X	117037	-0-	-33623	-0-	117037 2		N	-0-		-0-
10		151497 X	116269	-0-	-35228	-0-	145 1 116124 2		N	-0-		-0-
11		134190 X	104350	-0-	-29840	-0-	650 1 103700 2		N	-0-		-0-
12		131905 X	111715	-0-	-20190	-0-	1088 1 110627 2		N	-0-		-0-
01		131099 X	112863	-0-	-18236	-0-	1770 1 111093 2		N	-0-		-0-
02		113129 X	102337	-0-	-10792	-0-	1606 1 100731 2		N	-0-		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	293423	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9919 - 19731
09		204300 X	145642	-0-	-58658	-0-	145642 2		N	-0-		-0-
10		202368 X	86247	-0-	-116121	-0-	108 1 86139 2		N	-0-		-0-
11		188670 X	141277	-0-	-47393	-0-	880 1 140397 2		N	-0-		-0-
12		184543 X	142579	-0-	-41964	-0-	1389 1 141190 2		N	-0-		-0-
01		184171 X	157936	-0-	-26235	-0-	2477 1 155459 2		N	-0-		-0-
02		142610 X	142610	-0-	-0-	-0-	2237 1 140373 2		N	-0-		-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	294055	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	11419 - 20948
09		289650 X	255250	-0-	-34400	-0-	6 1 253098 2		N	-0-		-0-
							2146 3					
10		295120 X	252506	-0-	-42614	-0-	252506 2		N	-0-		-0-
11		285600 X	236899	-0-	-48701	-0-	236899 2		N	-0-		-0-
12		295120 X	230571	-0-	-64549	-0-	69 1 230502 2		N	-0-		-0-
01		293911 X	168807	-0-	-125104	-0-	144 1 168663 2		N	-0-		-0-
02		246732 X	123598	-0-	-123134	-0-	75 1 123523 2		N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	294106	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9443 - 19191
09		212850 X	150150	-0-	-62700	-0-	1287 1 148863 2		N	-0-		-0-
10		202647 X	153038	-0-	-49609	-0-	1124 1 151914 2		N	-0-		-0-
11		186990 X	124151	-0-	-62839	-0-	799 1 123352 2		N	-0-		-0-
12		173011 X	123830	-0-	-49181	-0-	858 1 122972 2		N	-0-		-0-
01		161262 X	94149	-0-	-67113	-0-	700 1 93449 2		N	-0-		-0-
02		145145 X	91157	-0-	-53988	-0-	687 1 90470 2		N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		203H	RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530 - 18763
09		199590 X	148062	-0-	-51528	-0-	1270 1 146792 2		N	-0-		-0-
10		196230 X	129633	-0-	-66597	-0-	952 1 128681 2		N	-0-		-0-
11		184050 X	153058	-0-	-30992	-0-	985 1 152073 2		N	-0-		-0-
12		190185 X	152175	-0-	-38010	-0-	1054 1 151121 2		N	-0-		-0-
01		177661 X	147976	-0-	-29685	-0-	1100 1 146876 2		N	-0-		-0-
02		147958 X	138419	-0-	-9539	-0-	1043 1 137376 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9625 - 17563												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		400110 X	298883	-0-	-101227	-0-	2563 1	296320 2	N	-0-		-0-
10		411742 X	292507	-0-	-119235	-0-	2149 1	290358 2	N	-0-		-0-
11		371730 X	250495	-0-	-121235	-0-	1613 1	248882 2	N	-0-		-0-
12		354175 X	240521	-0-	-113654	-0-	1666 1	238855 2	N	-0-		-0-
01		328538 X	231039	-0-	-97499	-0-	1717 1	229322 2	N	-0-		-0-
02		288927 X	195883	-0-	-93044	-0-	1476 1	194407 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329												
09		393150 X	254331	-0-	-138819	-0-	2181 1	252150 2	N	-0-		-0-
10		368497 X	237037	-0-	-131460	-0-	1741 1	235296 2	N	-0-		-0-
11		328050 X	185915	-0-	-142135	-0-	1197 1	184718 2	N	-0-		-0-
12		306311 X	206489	-0-	-99822	-0-	1430 1	205059 2	N	-0-		-0-
01		281418 X	182665	-0-	-98753	-0-	1358 1	181307 2	N	-0-		-0-
02		245862 X	165404	-0-	-80458	-0-	1246 1	164158 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092												
09		232200 X	186385	-0-	-45815	-0-	1598 1	184787 2	N	-0-		-0-
10		216132 X	178855	-0-	-37277	-0-	1314 1	177541 2	N	-0-		-0-
11		200760 X	149991	-0-	-50769	-0-	966 1	149025 2	N	-0-		-0-
12		207452 X	171624	-0-	-35828	-0-	1189 1	170435 2	N	-0-		-0-
01		207452 X	153916	-0-	-53536	-0-	1144 1	152772 2	N	-0-		-0-
02		180177 X	141772	-0-	-38405	-0-	1068 1	140704 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798												
09		221340 X	130873	-0-	-90467	-0-	1122 1	129751 2	N	-0-		-0-
10		186186 X	129905	-0-	-56281	-0-	954 1	128951 2	N	-0-		-0-
11		180180 X	119335	-0-	-60845	-0-	768 1	118567 2	N	-0-		-0-
12		186186 X	129236	-0-	-56950	-0-	895 1	128341 2	N	-0-		-0-
01		158286 X	111413	-0-	-46873	-0-	828 1	110585 2	N	-0-		-0-
02		126498 X	105935	-0-	-20563	-0-	798 1	105137 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350												
09		271566 X	271566	-0-	-0-	-0-	2328 1	269238 2	N	-0-		-0-
10		281101 X	281101	-0-	-0-	-0-	2065 1	279036 2	N	-0-		-0-
11		289126 X	289126	-0-	-0-	-0-	1861 1	287265 2	N	-0-		-0-
12		275616 X	275616	-0-	-0-	-0-	1909 1	273707 2	N	-0-		-0-
01		258519 X	258519	-0-	-0-	-0-	1921 1	256598 2	N	-0-		-0-
02		223731 X	223731	-0-	-0-	-0-	1686 1	222045 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 19335												
09		267201 X	267201	-0-	-0-	-0-	2291 1	264910 2	N	-0-		-0-
10		284589 X	284589	-0-	-0-	-0-	2091 1	282498 2	N	-0-		-0-
11		313642 X	313642	-0-	-0-	-0-	2019 1	311623 2	N	-0-		-0-
12		300687 X	300687	-0-	-0-	-0-	2083 1	298604 2	N	-0-		-0-
01		282960 X	282960	-0-	-0-	-0-	2103 1	280857 2	N	-0-		-0-
02		252711 X	252711	-0-	-0-	-0-	1904 1	250807 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711												
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		324632 X	324632	-0-	-0-	-0-	2090 1	322542 2	N	-0-		-0-
12		315622 X	315622	-0-	-0-	-0-	2186 1	313436 2	N	-0-		-0-
01		297472 X	297472	-0-	-0-	-0-	2211 1	295261 2	N	-0-		-0-
02		265486 X	265486	-0-	-0-	-0-	2001 1	263485 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN STATE		WELL #:		212H	RRCID ->	294417	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	9572	PERF.10072 - 16901	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	67973	-0-	67973	67973	499	1	67474	2	N	-0-	
11	286194 X	218221	-0-	-67973	-0-	1405	1	216816	2	N	-0-	
12	231754 X	231754	-0-	-0-	-0-	1605	1	230149	2	N	-0-	
01	223038 X	223038	-0-	-0-	-0-	1658	1	221380	2	N	-0-	
02	194469 X	194469	-0-	-0-	-0-	1465	1	193004	2	N	-0-	

FASKEN STATE		WELL #:		213H	RRCID ->	294418	COMPL. DATE	10/17/2023	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 9621 - 17005	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	86750	-0-	86750	86750	637	1	86113	2	N	-0-	
11	372575 X	285825	-0-	-86750	-0-	1840	1	283985	2	N	-0-	
12	300360 X	300360	-0-	-0-	-0-	2080	1	298280	2	N	-0-	
01	283365 X	283365	-0-	-0-	-0-	2106	1	281259	2	N	-0-	
02	248470 X	248470	-0-	-0-	-0-	1872	1	246598	2	N	-0-	

FASKEN STATE		WELL #:		214H	RRCID ->	294419	COMPL. DATE	10/17/2023	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9673 - 16871	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	72091	-0-	72091	72091	530	1	71561	2	N	-0-	
11	308946 X	236855	-0-	-72091	-0-	1525	1	235330	2	N	-0-	
12	264543 X	264543	-0-	-0-	-0-	1832	1	262711	2	N	-0-	
01	253789 X	253789	-0-	-0-	-0-	1886	1	251903	2	N	-0-	
02	220017 X	220017	-0-	-0-	-0-	1658	1	218359	2	N	-0-	

FASKEN STATE		WELL #:		210H	RRCID ->	294500	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 9480 - 19247	
09	195136 X	195136	-0-	-0-	-0-	1673	1	193463	2	N	-0-	
10	205826 X	205826	-0-	-0-	-0-	1512	1	204314	2	N	-0-	
11	235231 X	235231	-0-	-0-	-0-	1514	1	233717	2	N	-0-	
12	227962 X	227962	-0-	-0-	-0-	1579	1	226383	2	N	-0-	
01	201639 X	201639	-0-	-0-	-0-	1499	1	200140	2	N	-0-	
02	183105 X	183105	-0-	-0-	-0-	1380	1	181725	2	N	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
HAYNES A		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898 - 9224	
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	2	N	-0-	
10	310 N	150	-0-	-160	-0-	3	1	147	2	N	-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	3	1	203	2	N	-0-	
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	2	1	102	2	N	-0-	
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	2	N	-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.11774 - 11860	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353								
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348			
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	17	1	5762	2	Y	-0-
10	6479 X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	2	Y	-0-
11	6270 X	5555	-0-	-715	-0-	14	1	5541	2	Y	-0-
12	6479 X	5622	-0-	-857	-0-	5622	2			Y	-0-
01	6231 X	5613	-0-	-618	-0-	5613	2			Y	-0-
02	5829 X	4814	-0-	-1015	-0-	4814	2			Y	-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106			
09	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	35	1	12227	2	N	-0-
10	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	32	1	13395	2	N	-0-
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	39	1	15209	2	N	-0-
12	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-
01	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	1	1	12956	2	N	-0-
02	11542 X	9466	-0-	-2076	-0-	9466	2			N	-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-
11	390 N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	990 N	727	-0-	-263	-0-	2	1	725	2	N	-0-	18
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	2	N	-0-	18
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1666	2	N	-0-	18
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	18
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	18
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	18

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890			
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-	-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-	-0-
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-	-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230			
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	632	1	1347	2	N	-0-	-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	196	1	1342	2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1027	-0-	-203	-0-	119	1	908	2	N	-0-	-0-
12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	244	1	1871	2	N	-0-	-0-
01	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	248	1	1511	2	N	-0-	-0-
02	1914 X	1614	-0-	-300	-0-	278	1	1336	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047			
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	572	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	5528	-0-	2428	2428	704	1	4824	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	6757	-0-	3757	6185	781	1	5952	2	N	22	22
						24	9					
12	3100 N	5731	-0-	2631	8816	656	1	5018	2	N	52	74
						57	9					
01	13476 X	4660	-0-	-8816	-0-	652	1	3977	2	N	28	102
						31	9					
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	622	1	2985	2	N	5	107
						6	9					

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					14
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					14
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	2	1	452	2	N	-0-					-0-
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	1	1	455	2	N	-0-					-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	150	1	1458	2	N	-0-					14
10	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	171	1	1517	2	N	-0-					14
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	203	1	1396	2	N	-0-					14
12	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	201	1	1415	2	N	-0-					14
01	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	158	1	1512	2	N	-0-					14
02	1537 N	1493	-0-	-44	-0-	146	1	1347	2	N	-0-					14

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	6	1			8
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					8
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	3	1			5
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			5
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					6

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818								
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	566	1	5516	2	N	-0-					22
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	641	1	5694	2	N	15					37
						17	9									
11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	775	1	5326	2	N	-0-					37
12	6293 X	6008	-0-	-285	-0-	748	1	5260	2	N	-0-					37
01	6386 X	5934	-0-	-452	-0-	562	1	5372	2	N	-0-					37
02	5945 X	5469	-0-	-476	-0-	535	1	4934	2	N	-0-					37

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	274	1	2665	2
10	3410 X	2686	-0-	-724	-0-	272	1	2414	2
11	2730 X	1168	-0-	-1562	-0-	148	1	1020	2
12	3038 X	2477	-0-	-561	-0-	308	1	2169	2
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	299	1	2860	2
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	349	1	3215	2

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220	
09	5670 X	5382	-0-	-288	-0-	5382	2	N	-0-
10	5859 X	4523	-0-	-1336	-0-	4523	2	N	-0-
11	5670 X	4845	-0-	-825	-0-	4845	2	N	-0-
12	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2	N	-0-
01	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2	N	-0-
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2	N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865	
09	4350 X	3921	-0-	-429	-0-	3921	2	N	-0-
10	4495 X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2	N	-0-
11	4200 X	3581	-0-	-619	-0-	3581	2	N	-0-
12	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	3852	2	N	-0-
01	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	3952	2	N	-0-
02	3973 X	3837	-0-	-136	-0-	3837	2	N	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864	
09	9330 X	8422	-0-	-908	-0-	8422	2	N	-0-
10	9641 X	7119	-0-	-2522	-0-	7119	2	N	-0-
11	9330 X	8087	-0-	-1243	-0-	8087	2	N	-0-
12	9362 X	8921	-0-	-441	-0-	8921	2	N	-0-
01	8866 X	8830	-0-	-36	-0-	8830	2	N	-0-
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2	N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF. 11840 - 11906
09	7680 X	7645	-0-	-35	-0-	7645	2		N	-0-	-0-
10	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2		N	-0-	-0-
11	7710 X	7641	-0-	-69	-0-	7641	2		N	-0-	-0-
12	7967 X	7641	-0-	-326	-0-	7641	2		N	-0-	-0-
01	8680 X	7852	-0-	-828	-0-	7852	2		N	-0-	-0-
02	8120 X	8006	-0-	-114	-0-	8006	2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF. 11840 - 11916
09	10020 X	9632	-0-	-388	-0-	9632	2		N	-0-	-0-
10	10354 X	10153	-0-	-201	-0-	10153	2		N	-0-	-0-
11	10020 X	9359	-0-	-661	-0-	9359	2		N	-0-	-0-
12	10044 X	9158	-0-	-886	-0-	9158	2		N	-0-	-0-
01	10168 X	8981	-0-	-1187	-0-	8981	2		N	-0-	-0-
02	9512 X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF. 11816 - 11874
09	10470 X	8708	-0-	-1762	-0-	8708	2		N	-0-	-0-
10	10819 X	8985	-0-	-1834	-0-	8985	2		N	-0-	-0-
11	10260 X	8062	-0-	-2198	-0-	8062	2		N	-0-	-0-
12	9331 X	8221	-0-	-1110	-0-	8221	2		N	-0-	-0-
01	8990 X	7905	-0-	-1085	-0-	7905	2		N	-0-	-0-
02	8410 X	7842	-0-	-568	-0-	7842	2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF. 12718 - 12858
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2		N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 12950 - 12982
09	2760 X	1839	-0-	-921	-0-	12 1	1827 2		N	-0-	-0-
10	2852 X	1498	-0-	-1354	-0-	34 1	1464 2		N	-0-	-0-
11	2760 X	1252	-0-	-1508	-0-	21 1	1231 2		N	-0-	-0-
12	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	21 1	1322 2		N	-0-	-0-
01	1891 X	657	-0-	-1234	-0-	12 1	645 2		N	-0-	-0-
02	1769 X	564	-0-	-1205	-0-	6 1	558 2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804											
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 -	13760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-			-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12443 -	12482			
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	2	1	233	2	N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	N	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	N	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-			-0-
02	551	N	483	-0-	-68	-0-	5	1	478	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11972 -	14038			
09	870	N	596	-0-	-274	-0-	4	1	592	2	N	-0-			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-			-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	-0-			-0-
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	12	1	663	2	N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	7	1	633	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266 -	14158			
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	18	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2340	-0-	-1814	-0-	53	1	2287	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	41	1	2404	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	42	1	2569	2	N	-0-			-0-
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	57	1	3054	2	N	-0-			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12758 -	12772			
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12282 -	14708			
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	-0-			-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-
02	841	N	454	-0-	-387	-0-	5	1	449	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	241633	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.12240 -	14832			
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	6	1	952	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	N	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-			-0-
12	992	N	777	-0-	-215	-0-	12	1	765	2	N	-0-			-0-
01	744	N	587	-0-	-157	-0-	11	1	576	2	N	-0-			-0-
02	928	N	637	-0-	-291	-0-	7	1	630	2	N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
 HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		930 N	690	-0-	-240	-0-	5 1	685 2	N	-0-	-0-	
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	626 2	N	-0-	-0-	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	8 1	449 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	447	-0-	-266	-0-	7 1	440 2	N	-0-	-0-	
01		651 N	353	-0-	-298	-0-	6 1	347 2	N	-0-	-0-	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	6 1	505 2	N	-0-	-0-	

 HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

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

 HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

09	450 N	263	-0-	-187	-0-	-0-	2 1	261 2	N	-0-	-0-
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	7 1	290 2	N	-0-	-0-
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	-0-	4 1	260 2	N	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	330 2	N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	321 2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	335 2	N	-0-	-0-

 HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

09	360 N	251	-0-	-109	-0-	-0-	2 1	249 2	N	-0-	-0-
10	403 N	119	-0-	-284	-0-	-0-	3 1	116 2	N	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	-0-	3 1	206 2	N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	391 2	N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	273 2	N	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	362 2	N	-0-	-0-

 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-	-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-	-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1710 2	N	-0-	-0-
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-	-0-
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

09	14B2 EXT	20	-0-	20	294	20 2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	84	-0-	84	378	84 2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	393	15 2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

09	3060 X	2460	-0-	-600	-0-	2460	2			N	-0-				-0-
10	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
11	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	288	1	2280	2	N	-0-				-0-
*12	2511 X	2125	-0-	-386	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
01	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			N	-0-				-0-
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT				-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

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

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
*01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-				-0-
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-				-0-
11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	1074	1	6621	2	N	-0-				-0-
*12	8339 X	6515	-0-	-1824	-0-	6515	2			N	-0-				-0-
01	8339 X	7621	-0-	-718	-0-	7621	2			N	-0-				-0-
02	7656 X	NO RPT	-0-	-7656	-0-					N	NO RPT				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

09	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-				12
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-				12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-				12
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-				12
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-				12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1033	-0-	-287	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
11		1080 N	866	-0-	-214	-0-	62	1	804	2	N	-0-					-0-
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866																	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734																	
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834																	
09		960 N	829	-0-	-131	-0-	61	1	768	2	N	-0-					87
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					87
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	2	N	-0-					87
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	2	N	-0-					87
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	738	2	N	-0-					87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100																	
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384																	
09		720 N	483	-0-	-237	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-					-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022								
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					20
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
09	450 N	150	-0-	-300	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-					-0-
11	420 N	92	-0-	-328	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		//CONT.//		302567											
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10158 - 10172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967 - 11043				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666 - 11496				
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	327	1	5843	2	N	-0-			-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	324	1	6008	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6076	-0-	-164	-0-	303	1	5773	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	295	1	5895	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	309	1	5715	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5573	-0-	-401	-0-	292	1	5281	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634 - 10830				
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671 - 11498				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2100 N	1972	-0-	-128	-0-	104 1	1868 2	Y	-0-	-0-
10		2170 N	1975	-0-	-195	-0-	101 1	1874 2	Y	-0-	-0-
11		2010 N	1983	-0-	-27	-0-	99 1	1884 2	Y	-0-	-0-
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	102 1	2046 2	Y	-0-	-0-
01		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	99 1	1826 2	Y	-0-	-0-
02		1914 N	1849	-0-	-65	-0-	97 1	1751 2	Y	1	1 1
							1 9				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
09		3420 X	3274	-0-	-146	-0-	173 1	3101 2	Y	-0-	1
10		3472 X	3255	-0-	-217	-0-	167 1	3088 2	Y	-0-	1
11		3480 X	3229	-0-	-251	-0-	161 1	3067 2	Y	1	2
							1 9				
12		3596 X	2388	-0-	-1208	-0-	114 1	2274 2	Y	-0-	2
01		3596 X	3109	-0-	-487	-0-	160 1	2949 2	Y	-0-	2
02		3161 X	2923	-0-	-238	-0-	153 1	2768 2	Y	2	2 1
							2 9				2

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537			
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	445 2	N	-0-	-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	15 1	274 2	N	-0-	-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-0-	-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403 2	N	-0-	-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-	-0-
02		290 N	206	-0-	-84	-0-	11 1	195 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383										COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.	10718 - 10831
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3450 X	2884	-0-	-566	-0-	153	1	2731	2	N	-0-	-0-			
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	3414	2	N	-0-	-0-			
11	3450 X	3377	-0-	-73	-0-	168	1	3209	2	N	-0-	-0-			
12	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	161	1	3225	2	N	-0-	-0-			
01	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	174	1	3209	2	N	-0-	-0-			
02	3364 X	3118	-0-	-246	-0-	163	1	2955	2	N	-0-	-0-			

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674										COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.	11108 - 11128
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	1	1			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1			
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	2	Y	1	2			
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	83	2	Y	1	3			
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	3			
02	145 N	81	-0-	-64	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-			

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683										COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11050 - 11120
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040										COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	10763 - 10990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443										COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.	10506 - 11370
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448										COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	10903 - 11056
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-			
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632 - 11432					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680 - 10839					
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-				-0-
10	3069	N	1952	-0-	-1117	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-				-0-
11	2580	N	1892	-0-	-688	-0-	94	1	1797	2	Y	1				1
							1	9								
12	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-				1
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	105	1	1941	2	Y	-0-				1
02	1827	N	1691	-0-	-136	-0-	89	1	1601	2	Y	1	1	1		1
							1	9								

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685 - 10731					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718 - 10884					
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-				-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-				-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-				-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	Y	-0-				-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	24	1	437	2	Y	-0-				-0-
02	435	N	368	-0-	-67	-0-	19	1	349	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477 - 10590					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550 - 10582					
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-				-0-
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-
11	480	N	56	-0-	-424	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-				-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	-0-				-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464	- 11101	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	389	-0-	-138	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-

HAYNES-NORTH				WELL #:	1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:	3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712	- 10906	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	127859	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	13857	PERF.10940	- 11310	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4260 X	3457	-0-	-803	-0-	183 1	3274 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3805	-0-	-318	-0-	195 1	3610 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3357	-0-	-633	-0-	167 1	3190 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	166 1	3310 2	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	176 1	3249 2	Y	-0-		-0-
02	3567 X	2933	-0-	-634	-0-	154 1	2777 2	Y	2	1 1	1
						2	9				

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	35 1	632 2	N	-0-		-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	36 1	666 2	N	-0-		-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	32 1	605 2	N	-0-		-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	31 1	621 2	N	-0-		-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	34 1	635 2	N	-0-		-0-
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	31 1	564 2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	28 1	511 2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1	619 2	N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	N	-0-		-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32 1	589 2	N	-0-		-0-
02	609 N	569	-0-	-40	-0-	30 1	539 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1986		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
09	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	103 1	1833 2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	118 1	2184 2	Y	-0-		-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	111 1	2113 2	Y	1		1
						1	9				
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	100 1	2003 2	Y	-0-		1
01	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	106 1	1958 2	Y	-0-		1
02	2146 N	1821	-0-	-325	-0-	95 1	1725 2	Y	1	2 1	-0-
						1	9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	102 1	1825 2	Y	-0-			1
10	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	101 1	1874 2	Y	-0-			1
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	111 1	2117 2	Y	-0-			1
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	103 1	2050 2	Y	-0-			1
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	106 1	1959 2	Y	-0-			1
02	2146 N	1626	-0-	-520	-0-	85 1	1540 2	Y	1	2	1	-0-
						1 9						

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080				
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	168 1	3009 2	Y	-0-			-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	158 1	2928 2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	134 1	2548 2	Y	1			1
						1 9						
12	3286 X	2572	-0-	-714	-0-	123 1	2449 2	Y	-0-			1
01	3286 X	2934	-0-	-352	-0-	151 1	2783 2	Y	-0-	1	1	-0-
02	3074 X	2656	-0-	-418	-0-	139 1	2515 2	Y	2	1	1	1
						2 9						

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050				
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14 1	252 2	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	12 1	227 2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	259 2	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	14 1	250 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 10710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10524 - 10546						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530		PERF.10402 - 10996						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10496 - 11141						
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	N	-0-					-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10563 - 11320						
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	62	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	66	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	1182	-0-	-36	-0-	62	1	1120	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11270 - 11329						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11362						
09	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	248	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	5890 X	5742	-0-	-148	-0-	294	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	276	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	269	1	5364	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	5477	-0-	-258	-0-	281	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5365 X	4895	-0-	-470	-0-	256	1	4639	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L.G.		WELL #:		9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10887	- 10996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	Y	-0-				-0-
10		682 N	442	-0-	-240	-0-	23 1	419 2	Y	-0-				-0-
11		630 N	408	-0-	-222	-0-	20 1	388 2	Y	-0-				-0-
12		496 N	426	-0-	-70	-0-	20 1	406 2	Y	-0-				-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	470 2	Y	-0-				-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	Y	-0-				-0-

L.F.T.		WELL #:		2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887	- 11280		
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	24 1	429 2	N	-0-				-0-
10		620 N	507	-0-	-113	-0-	26 1	481 2	N	-0-				-0-
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	23 1	441 2	N	-0-				-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	22 1	436 2	N	-0-				-0-
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	23 1	419 2	N	-0-				-0-
02		435 N	386	-0-	-49	-0-	20 1	366 2	N	-0-				-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #:		3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10583	- 10603		
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	6 1	112 2	Y	-0-				-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	78	-0-	-462	-0-	4 1	74 2	Y	-0-				-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-				-0-
02		87 N	57	-0-	-30	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.10570	- 10718		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520	- 11128		
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 2	Y	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	116 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 2	Y	-0-				-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-				-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-				-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10578	- 10784		
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	137333	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10682	- 10716		
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	N	-0-				-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-				-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-				-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	N	-0-				-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-				-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318			
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10912	- 11669
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11324	- 11406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.10812	- 10854
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10780	- 10845
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146753	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10675	- 11546
09	3090 X	2838	-0-	-252	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-	2
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-	2
11	2910 X	2873	-0-	-37	-0-	143	1	2729	2	Y	1	3
						1	9					
12	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	136	1	2716	2	Y	-0-	3
01	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	124	1	2292	2	Y	-0-	3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2945	2	Y	2	-0-
						2	9				2 1	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146889	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10400	- 10500
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	N	-0-	-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-	-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1779	2	N	-0-	-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1504	-0-	-449	-0-	77	1	1427	2	N	-0-	-0-
02	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	84	1	1515	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	168 1	3001 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	147 1	2725 2	N	-0-		-0-
11		2670 X	2443	-0-	-227	-0-	122 1	2321 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	2848	-0-	-438	-0-	136 1	2712 2	N	-0-		-0-
01		3286 X	2529	-0-	-757	-0-	130 1	2399 2	N	-0-		-0-
02		3074 X	2643	-0-	-431	-0-	138 1	2505 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468												
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	116 1	2069 2	N	-0-		-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	99 1	1843 2	N	-0-		-0-
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	98 1	1877 2	N	-0-		-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	96 1	1923 2	N	-0-		-0-
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100 1	1849 2	N	-0-		-0-
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98 1	1777 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323												
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-		-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	N	-0-		-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	N	-0-		-0-
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	33 1	649 2	N	-0-		-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	N	-0-		-0-
02		638 N	633	-0-	-5	-0-	33 1	600 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444												
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	N	-0-		-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	16 1	306 2	N	-0-		-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	N	-0-		-0-
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	16 1	296 2	N	-0-		-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	15 1	274 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212				
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	N	-0-
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	62	1	1157	2	N	-0-
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	61	1	1165	2	N	-0-
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	59	1	1188	2	N	-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48	-0-	60	1	1081	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1986	2	Y	-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	107	1	1988	2	Y	-0-
11	2070	N	1219	-0-	-851	-0-	61	1	1158	2	Y	-0-
12	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	96	1	1925	2	Y	-0-
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	-0-
							1	9				

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676				
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	23	1	422	2	N	-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	N	-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346				
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	16	1	285	2	Y	-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	Y	-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	Y	-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121				
09	1110	X	864	-0-	-246	-0-	46	1	818	2	Y	-0-
10	T. A.		844	-0-	844		43	1	801	2	Y	-0-
11	T. A.		775	-0-	775	1619	39	1	736	2	Y	-0-
12	T. A.		1004	-0-	1004	2623	48	1	956	2	Y	-0-
01	T. A.		787	-0-	787	3410	40	1	747	2	Y	-0-
02	T. A.		959	-0-	959	4369	50	1	909	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11261 - 11300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	N	-0-	-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-	-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10318 - 10860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814	
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227 1	4061 2	N	-0-	-0-	
10	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	132 1	2440 2	N	-0-	-0-	
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	124 1	2369 2	N	-0-	-0-	
12	4309 X	2142	-0-	-2167	-0-	102 1	2040 2	N	-0-	-0-	
01	4309 X	2019	-0-	-2290	-0-	104 1	1915 2	N	-0-	-0-	
02	4031 X	2067	-0-	-1964	-0-	108 1	1959 2	N	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492	
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72 1	1282 2	Y	-0-	-0-	
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73 1	1361 2	Y	-0-	-0-	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69 1	1320 2	Y	1	1	
						1 9					
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	68 1	1364 2	Y	1	2	
						1 9					
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	73 1	1355 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	1334 N	1283	-0-	-51	-0-	67 1	1216 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	566	-0-	-214	-0-		30	1	536	2	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-		47	1	872	2	N	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		59	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-		44	1	878	2	N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-		51	1	947	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	904	-0-	-169	-0-		47	1	857	2	N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135							
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		10	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-		8	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-		7	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-		5	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-		6	1	112	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-		50	1	894	2	Y	-0-			-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-		50	1	918	2	Y	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-		46	1	871	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-		44	1	882	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-		47	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	842	-0-	-57	-0-		44	1	798	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768							
09	690 N	633	-0-	-57	-0-		34	1	599	2	N	-0-			-0-
10	713 N	296	-0-	-417	-0-		15	1	281	2	N	-0-			-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-		14	1	268	2	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-		43	1	849	2	N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-		45	1	834	2	N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-		43	1	771	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209 1	3739 2	Y	-0-			2
10	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	209 1	3874 2	Y	-0-			2
11	4200 X	3744	-0-	-456	-0-	186 1	3557 2	Y	1			3
12	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	189 1	3767 2	Y	-0-			3
01	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	195 1	3599 2	Y	-0-			3
02	3828 X	3333	-0-	-495	-0-	174 1	3157 2	Y	2	3 1		2
						2 9						

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	10 1	192 2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	9 1	171 2	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-			-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	11 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	99	-0-	-273	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
*11	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	378	-0-	-645	-0-	19 1	359 2	Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	21 1	374 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103 1	1841 2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	99 1	1843 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1184	-0-	-676	-0-	59 1	1125 2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1329	-0-	-686	-0-	63 1	1266 2	Y	-0-			-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	134 1	2472 2	Y	-0-			-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	119 1	2148 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-			-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	5 1	91 2	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-			-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10357 - 13137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1216 N	1216	-0-	-0-	64 1	1152 2	Y	-0-			-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	97 1	1795 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	654	-0-	-96	33 1	621 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	910	-0-	-361	43 1	867 2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1280	-0-	-425	66 1	1214 2	Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	76 1	1370 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10726 - 10874
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10209 - 11040
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	31 1	546 2	Y	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	26 1	503 2	Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29 1	580 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	28 1	515 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	26 1	476 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		22	RRCID ->	174019	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11020 - 13597
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174308	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908 - 12687
*07	3472 X	2663	-0-	-809	-0-	140 1	2523 2	Y	-0-	2 1		-0-
*08	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	141 1	2503 2	Y	-0-			-0-
*09	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	127 1	2266 2	Y	-0-			-0-
*10	3286 X	2867	-0-	-419	-0-	147 1	2720 2	Y	-0-			-0-
*11	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	137 1	2612 2	Y	-0-			-0-
*12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156 1	3124 2	Y	-0-			-0-
*01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	164 1	3027 2	Y	-0-			-0-
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	165 1	2991 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	175025	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10990 - 11030
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386					
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	996	-0-	-492	-0-	51	1	945	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	533	-0-	-1057	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	615	-0-	-656	-0-	29	1	586	2	N	-0-			-0-
01	992 N	520	-0-	-472	-0-	27	1	493	2	N	-0-			-0-
02	522 N	413	-0-	-109	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145					
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	28	1	514	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	27	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	545	-0-	-137	-0-	26	1	519	2	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	479	-0-	-43	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-			-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1547	2	N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259					
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	54	1	970	2	N	-0-			-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	46	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078					
09	4350 X	4263	-0-	-87	-0-	226	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	233	1	4327	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3734	-0-	-646	-0-	186	1	3548	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4045	-0-	-481	-0-	193	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4220	-0-	-306	-0-	217	1	4003	2	N	-0-			-0-
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	232	1	4189	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	48 1	853 2	N	-0-	-0-	
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 2	N	-0-	-0-	
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52 1	989 2	N	-0-	-0-	
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51 1	1025 2	N	-0-	-0-	
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-	-0-	
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54 1	981 2	N	-0-	-0-	

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872				
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-	-0-	
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	-0-	-0-	
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	11 1	209 2	N	-0-	-0-	
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	N	-0-	-0-	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	N	-0-	-0-	
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	N	-0-	-0-	

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855				
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	27 1	485 2	N	-0-	-0-	
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35 1	646 2	N	-0-	-0-	
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	587 2	N	-0-	-0-	
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37 1	747 2	N	-0-	-0-	
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43 1	790 2	N	-0-	-0-	
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444				
09	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	110 1	1965 2	Y	-0-	1	
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	118 1	2180 2	Y	-0-	1	
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	108 1	2063 2	Y	-0-	1	
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105 1	2108 2	Y	-0-	1	
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	114 1	2101 2	Y	-0-	1	
02	2088	N	2028	-0-	-60	-0-	106 1	1921 2	Y	1	2 1	

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745				
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	76 1	1362 2	N	-0-	-0-	
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76 1	1418 2	N	-0-	-0-	
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	70 1	1343 2	N	-0-	-0-	
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	69 1	1376 2	N	-0-	-0-	
01	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	73 1	1352 2	N	-0-	-0-	
02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	68 1	1238 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		25	RRCID ->	186802	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14130	PERF.10748	- 13152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		28	RRCID ->	187913	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10744	- 10780	
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		29	RRCID ->	188014	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11380	- 11515	
09		4350 X	3972	-0-	-378	-0-	210 1	3762 2	Y	-0-			-0-
10		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	230 1	4268 2	Y	-0-			-0-
11		4260 X	4212	-0-	-48	-0-	210 1	4001 2	Y	1			1
							1 9						
12		4402 X	4271	-0-	-131	-0-	204 1	4067 2	Y	-0-			1
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	237 1	4385 2	Y	-0-			1
02		4205 X	3970	-0-	-235	-0-	208 1	3760 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		26	RRCID ->	188180	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11277	- 13265	
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	44 1	793 2	Y	-0-			-0-
10		868 N	800	-0-	-68	-0-	41 1	759 2	Y	-0-			-0-
11		840 N	790	-0-	-50	-0-	39 1	751 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	37 1	739 2	Y	-0-			-0-
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	823 2	Y	-0-			-0-
02		754 N	714	-0-	-40	-0-	37 1	677 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		27	RRCID ->	188699	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10330	- 13788	
09		720 N	709	-0-	-11	-0-	38 1	671 2	Y	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	754 2	Y	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	756	-0-	-50	-0-	39 1	717 2	Y	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	35 1	638 2	Y	-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	189120	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10974	- 11120	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	Y	-0-			2
10		372 N	170	-0-	-202	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			2
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	-0-			2
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	15 1	293 2	Y	-0-			2
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	-0-			2
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1350 N	778	-0-	-572	-0-	41	1	737	2	Y	-0-				-0-	
10	1271 N	782	-0-	-489	-0-	40	1	742	2	Y	-0-				-0-	
11	960 N	625	-0-	-335	-0-	31	1	594	2	Y	-0-				-0-	
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	Y	-0-				-0-	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-				-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									

FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104				
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-				-0-	
10	3038 X	795	-0-	-2243	-0-	41	1	754	2	Y	-0-				-0-	
11	1830 X	210	-0-	-1620	-0-	10	1	199	2	Y	1				1	
						1	9									
12	1488 X	258	-0-	-1230	-0-	12	1	246	2	Y	-0-				1	
01	1488 X	415	-0-	-1073	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				1	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811				
09	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	118	1	2118	2	N	-0-				-0-	
10	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	112	1	2075	2	N	-0-				-0-	
11	2400 N	2392	-0-	-8	-0-	119	1	2273	2	N	-0-				-0-	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	116	1	2316	2	N	-0-				-0-	
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-				-0-	
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	N	-0-				-0-	

MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442				
09	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	104	1	1861	2	Y	-0-				-0-	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-				-0-	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-				-0-	
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-				-0-	
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	105	1	1932	2	Y	-0-				-0-	
02	2001 N	1898	-0-	-103	-0-	99	1	1798	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641				
09	3450 X	3094	-0-	-356	-0-	164	1	2930	2	Y	-0-				2	
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	179	1	3324	2	Y	-0-				2	
11	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	152	1	2902	2	Y	1				3	
						1	9									
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3175	2	Y	-0-				3	
*01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	175	1	3231	2	Y	-0-	3	1		-0-	
02	3016 X	2955	-0-	-61	-0-	155	1	2800	2	Y	-0-				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10432	- 11005				
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	2	Y	-0-				-0-	
10	527 N	415	-0-	-112	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				-0-	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-				-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	-0-				-0-	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-				-0-	
02	493 N	431	-0-	-62	-0-	23	1	408	2	Y	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	Y	-0-
11	930 N	707	-0-	-223	-0-	35	1	672	2	Y	-0-
12	1240 N	834	-0-	-406	-0-	40	1	794	2	Y	-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	44	1	808	2	Y	-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	28	1	501	2	Y	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	35	1	667	2	Y	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	31	1	561	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	30	1	580	2	Y	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	29	1	527	2	Y	-0-
						1	9				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	488	1	8726	2	N	-0-
10	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	489	1	9069	2	N	-0-
11	9030 X	8979	-0-	-51	-0-	447	1	8532	2	N	-0-
12	9331 X	9158	-0-	-173	-0-	436	1	8722	2	N	-0-
01	9331 X	9074	-0-	-257	-0-	466	1	8608	2	N	-0-
02	8729 X	8299	-0-	-430	-0-	435	1	7864	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	13	1	228	2	Y	-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-
02	319 N	183	-0-	-136	-0-	10	1	173	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->		193724	COMPL. DATE		01/24/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10963 - 12604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		420 N	75	-0-	-345	-0-		4	1	71	2	N	-0-	
10		248 N	100	-0-	-148	-0-		5	1	95	2	N	-0-	
11		420 N	186	-0-	-234	-0-		9	1	177	2	N	-0-	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-		19	1	387	2	N	-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		12	1	224	2	N	-0-	
02		174 N	58	-0-	-116	-0-		3	1	55	2	N	-0-	

GARZA D GU 1			WELL #:		3	RRCID ->		193736	COMPL. DATE		11/10/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.10954 - 12558
09		360 N	226	-0-	-134	-0-		12	1	214	2	Y	-0-	
10		248 N	193	-0-	-55	-0-		10	1	183	2	Y	-0-	
11		270 N	200	-0-	-70	-0-		10	1	190	2	Y	-0-	
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-		34	1	689	2	Y	-0-	
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-		27	1	493	2	Y	-0-	
02		2900 N	3021	-0-	121	121		158	1	2863	2	Y	-0-	

ASCHE			WELL #:		67	RRCID ->		193838	COMPL. DATE		01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10972 - 12652
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-		41	1	734	2	Y	-0-	
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-		42	1	772	2	Y	-0-	
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-		40	1	758	2	Y	-0-	
12		806 N	787	-0-	-19	-0-		38	1	749	2	Y	-0-	
01		806 N	779	-0-	-27	-0-		40	1	739	2	Y	-0-	
02		754 N	701	-0-	-53	-0-		37	1	664	2	Y	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		19	RRCID ->		193849	COMPL. DATE		01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559 - 13008
09		5160 X	4844	-0-	-316	-0-		257	1	4587	2	N	-0-	
10		5270 X	5038	-0-	-232	-0-		258	1	4780	2	N	-0-	
11		5100 X	4676	-0-	-424	-0-		233	1	4443	2	N	-0-	
12		5270 X	4718	-0-	-552	-0-		225	1	4493	2	N	-0-	
01		5053 X	4403	-0-	-650	-0-		226	1	4177	2	N	-0-	
02		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		256	1	4629	2	N	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		20	RRCID ->		194012	COMPL. DATE		05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563 - 11380
09		540 N	532	-0-	-8	-0-		28	1	504	2	N	-0-	
10		558 N	503	-0-	-55	-0-		26	1	477	2	N	-0-	
11		540 N	514	-0-	-26	-0-		26	1	488	2	N	-0-	
12		558 N	517	-0-	-41	-0-		25	1	492	2	N	-0-	
01		496 N	447	-0-	-49	-0-		23	1	424	2	N	-0-	
02		493 N	450	-0-	-43	-0-		24	1	426	2	N	-0-	

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		194298	COMPL. DATE		04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416 - 13854
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		219	1	3913	2	N	-0-	
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		197	1	3658	2	N	-0-	
11		4200 X	3580	-0-	-620	-0-		178	1	3402	2	N	-0-	
12		4340 X	3623	-0-	-717	-0-		173	1	3450	2	N	-0-	
01		4340 X	3945	-0-	-395	-0-		202	1	3743	2	N	-0-	
02		4002 X	3516	-0-	-486	-0-		184	1	3332	2	N	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3647	-0-	647	647	193	1	3454	2	Y	-0-				7	
10	3100 N	2932	-0-	-168	479	150	1	2782	2	Y	-0-				7	
11	2991 N	2512	-0-	-479	-0-	125	1	2386	2	Y	1				8	
12	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	107	1	2145	2	Y	-0-				8	
*01	2914 X	2038	-0-	-876	-0-	105	1	1933	2	Y	-0-	1	1		7	
02	2726 X	1959	-0-	-767	-0-	103	1	1856	2	Y	-0-				7	

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226								
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-				11	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	916	2	Y	-0-				11	
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	34	1	647	2	Y	-0-				11	
12	961 N	888	-0-	-73	-0-	42	1	846	2	Y	-0-				11	
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-				11	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-				11	

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366								
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-				-0-	
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-				-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-				-0-	
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	7	1	134	2	Y	-0-				-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830								
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-				-0-	
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	32	1	592	2	N	-0-				-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-				-0-	
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	29	1	581	2	N	-0-				-0-	
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	30	1	562	2	N	-0-				-0-	
02	609 N	334	-0-	-275	-0-	17	1	317	2	N	-0-				-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-	
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-	

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-							-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-							-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-							-0-
12		217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-							-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-							-0-
02		203 N	164	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-							-0-

 BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-							-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-							-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-							-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-							-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-							-0-
02		522 N	438	-0-	-84	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-							-0-

 BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	N	-0-							-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-							-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-							-0-
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	21	1	411	2	N	-0-							-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-							-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-							-0-

 MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-							1	
10		2015 N	1878	-0-	-137	-0-	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-							1	
11		1950 N	1761	-0-	-189	-0-	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-							1	
12		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-							1	
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	-0-							1	
02		1711 N	1515	-0-	-196	-0-	-0-	79	1	1435	2	Y	1			2	1			-0-	
								1	9												

 ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	-0-							-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-							-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-							-0-
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-							-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-							-0-
02		609 N	604	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-							-0-

 HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

09		3210 X	2269	-0-	-941	-0-	-0-	211	1	2058	2	N	-0-							-0-
10		3348 X	1889	-0-	-1459	-0-	-0-	191	1	1698	2	N	-0-							-0-
11		3240 X	2654	-0-	-586	-0-	-0-	337	1	2317	2	N	-0-							-0-
12		3348 X	2854	-0-	-494	-0-	-0-	355	1	2499	2	N	-0-							-0-
01		3348 X	3240	-0-	-108	-0-	-0-	307	1	2933	2	N	-0-							-0-
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2380	2	N	-0-							-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390								
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	35	1	631	2	Y	1					3
						1	9									
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					3
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	1					4
						1	9									
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					4
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					4
02	725 N	670	-0-	-55	-0-	35	1	635	2	Y	-0-	1	1			3

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854								
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	114	1	2033	2	N	-0-					-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	137	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2378	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424								
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	N	-0-					-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	N	-0-					-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256								
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	57	1	552	2	N	-0-					14
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	19					33
						21	9									
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-					33
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	556	2	N	-0-					33
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	62	1	592	2	N	-0-					33
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	N	-0-					33

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1353 2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1500 2	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	-0-	70 1	1340 2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	-0-	60 1	1209 2	Y	-0-	-0-	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1597 2	Y	-0-	-0-	
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1348 2	Y	-0-	-0-	

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	108	-0-	-192	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	89	-0-	-283	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
09	3000 N	3256	-0-	256	459	-0-	172 1	3084 2	Y	-0-	1	
10	3566 X	3107	-0-	-459	-0-	-0-	159 1	2948 2	Y	-0-	1	
11	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	-0-	137 1	2615 2	Y	1	2	
							1 9					
12	3379 X	2714	-0-	-665	-0-	-0-	129 1	2585 2	Y	-0-	2	
01	3379 X	2585	-0-	-794	-0-	-0-	133 1	2452 2	Y	-0-	2	
02	3161 X	2137	-0-	-1024	-0-	-0-	112 1	2023 2	Y	2	2	
							2 9			2 1	2	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	2617 2	N	-0-	-0-	
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	2384 2	N	-0-	-0-	
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	2302 2	N	-0-	-0-	
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	2302 2	N	-0-	-0-	
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	2029 2	N	-0-	-0-	
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1828 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39 1	699 2	N	-0-			-0-
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	29 1	534 2	N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	40 1	764 2	N	-0-			-0-
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	35 1	700 2	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	678 2	N	-0-			-0-
02	725 N	589	-0-	-136	-0-	31 1	558 2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	372 1	6661 2	N	-0-			-0-
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	341 1	6328 2	N	-0-			-0-
11	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	392 1	7468 2	N	-0-			-0-
12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	371 1	7421 2	N	-0-			-0-
01	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	384 1	7089 2	N	-0-			-0-
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	381 1	6886 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
09	2070 N	1496	-0-	-574	-0-	139 1	1357 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	185 1	1644 2	N	-0-			-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	226 1	1556 2	N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	211 1	1481 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	151 1	1438 2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1578	-0-	-133	-0-	155 1	1423 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470				
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	47 1	864 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	42 1	799 2	Y	-0-			-0-
12	961 N	817	-0-	-144	-0-	39 1	778 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	41 1	757 2	Y	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44 1	799 2	Y	1	1 1		-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614				
09	1380 N	1148	-0-	-232	-0-	61 1	1087 2	Y	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68 1	1254 2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1077	-0-	-273	-0-	54 1	1023 2	Y	-0-			-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1250 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	997	-0-	-336	-0-	51 1	946 2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	52 1	934 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-			7
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-			7
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-			7
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-			7
01	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	54	1	996	2	Y	-0-			7
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-			7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930					
09	1350 N	236	-0-	-1114	-0-	22	1	214	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
11	810 N	205	-0-	-605	-0-	26	1	179	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	15	-0-	-130	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511					
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	185	2	Y	1			2
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1			3
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	Y	1			4
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	127	2	Y	1			5
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			5
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1	126	2	Y	1	2	1	4

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098					
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016					
09	930 N	603	-0-	-327	-0-	32	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	53	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	928 N	606	-0-	-322	-0-	32	1	574	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10810 - 10846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	2	Y	-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	13	1	244	2	Y	-0-
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	11	1	226	2	Y	-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.10462 - 13668	
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	618	1	6017	2	N	-0-
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	534	1	4744	2	N	-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	589	1	4046	2	N	-0-
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	564	1	3964	2	N	-0-
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	439	1	4194	2	N	-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	359	1	3309	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10450 - 10734	
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	195	1	1905	2	N	-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	232	1	2057	2	N	-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	282	1	1942	2	N	-0-
12	2170 N	1610	-0-	-560	-0-	200	1	1410	2	N	-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	232	1	2216	2	N	-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	219	1	2019	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116		PERF.10434 - 10556	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	2	N	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	N	-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	891	2	N	-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	125	1	878	2	N	-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	836	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10378 - 10400	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF.10718 - 13954	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	27	1	499	2	N	-0-
02	551 N	456	-0-	-95	-0-	24	1	432	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	208710	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10657 - 14042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		600 X	508	-0-	-92	-0-	27 1	481 2	Y	-0-				-0-
10		713 N	488	-0-	-225	-0-	25 1	463 2	Y	-0-				-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	467	-0-	-60	-0-	22 1	445 2	Y	-0-				-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	Y	-0-				-0-
02		580 N	554	-0-	-26	-0-	29 1	524 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							

ASCHE		WELL #:		91	RRCID ->	209116	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10385 - 11094
09		960 N	867	-0-	-93	-0-	46 1	821 2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	786	-0-	-237	-0-	40 1	746 2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	399	-0-	-651	-0-	20 1	379 2	Y	-0-		-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	-0-		-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58 1	1071 2	Y	-0-		-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	45 1	814 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		89	RRCID ->	209464	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10400 - 12718
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	Y	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	17 1	321 2	Y	-0-		-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	16 1	292 2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	209707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 10824
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		36	RRCID ->	209780	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8858 - 10656
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	88 1	857 2	N	-0-		14
10		930 N	903	-0-	-27	-0-	91 1	812 2	N	-0-		14
11		900 N	810	-0-	-90	-0-	103 1	707 2	N	-0-		14
12		930 N	721	-0-	-209	-0-	90 1	631 2	N	-0-		14
01		899 N	873	-0-	-26	-0-	83 1	790 2	N	-0-		14
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	81 1	748 2	N	-0-		14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		23	RRCID ->	209816	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10466 - 13971
09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	125 1	2229 2	N	-0-		-0-
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117 1	2166 2	N	-0-		-0-
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	118 1	2248 2	N	-0-		-0-
12		2418 N	2003	-0-	-415	-0-	95 1	1908 2	N	-0-		-0-
01		2294 N	2000	-0-	-294	-0-	103 1	1897 2	N	-0-		-0-
02		2291 N	1853	-0-	-438	-0-	97 1	1756 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603			
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	Y	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	Y	-0-
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	119	1	2373	2	Y	-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	131	1	2421	2	Y	-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	123	1	2219	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054			
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	-0-
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	43	1	826	2	Y	1
						1	9				
12	1488 X	973	-0-	-515	-0-	46	1	927	2	Y	1
01	1550 X	904	-0-	-646	-0-	46	1	858	2	Y	1
02	1450 X	930	-0-	-520	-0-	49	1	880	2	Y	1
						1	9				

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119			
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	52	1	957	2	Y	-0-
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697			
09	3660 X	3415	-0-	-245	-0-	181	1	3234	2	Y	1
10	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	184	1	3408	2	Y	1
11	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	145	1	2764	2	Y	2
						1	9				
12	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	143	1	2859	2	Y	2
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	190	1	3503	2	Y	2
02	3364 X	3178	-0-	-186	-0-	166	1	3011	2	Y	1
						1	9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	180 N	64	-0-	-116	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51 1	918 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318							
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216							
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	753 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440							
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			1
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	Y	-0-			1
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			1
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			1
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			1
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

09		600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-

 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

 LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
02		319 N	253	-0-	-66	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

 SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

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

 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507	- 10522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
10		155 N	61	-0-	-94	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602	- 11275		
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	544 2	Y	-0-				-0-
10		465 N	353	-0-	-112	-0-	18 1	335 2	Y	-0-				-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	324	-0-	-265	-0-	15 1	309 2	Y	-0-				-0-
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	16 1	303 2	Y	-0-				-0-
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	16 1	290 2	Y	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823	- 13386		
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	345 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	19 1	349 2	Y	-0-				-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	17 1	344 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	18 1	341 2	Y	-0-				-0-
02		377 N	339	-0-	-38	-0-	18 1	321 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482	- 10886		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488	- 10592		
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	12 1	222 2	Y	-0-				-0-
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	8 1	151 2	Y	-0-				-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 2	Y	-0-				-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	-0-				-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-				-0-

IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862		
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	Y	-0-				-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	397	-0-	-143	-0-	20 1	377 2	Y	-0-				-0-
12		651 N	454	-0-	-197	-0-	22 1	432 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	222	-0-	-367	-0-	11 1	211 2	Y	-0-				-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	18	-0-	-132	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	69	-0-	-148	-0-		4	1	65	2	Y	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		6	1	124	2	Y	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-		7	1	131	2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914																
09		2880 X	1692	-0-	-1188	-0-		90	1	1602	2	Y	-0-			1
10		2325 X	2035	-0-	-290	-0-		104	1	1931	2	Y	-0-			1
11		2250 X	1957	-0-	-293	-0-		97	1	1859	2	Y	1			2
								1	9							
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		108	1	2164	2	Y	-0-			2
01		2046 X	2001	-0-	-45	-0-		103	1	1898	2	Y	-0-			2
02		1914 X	1592	-0-	-322	-0-		83	1	1507	2	Y	2	2	1	2
								2	9							

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530																
09		1770 N	1510	-0-	-260	-0-		80	1	1430	2	Y	-0-			2
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		81	1	1506	2	Y	-0-			2
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		78	1	1489	2	Y	-0-			2
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		81	1	1625	2	Y	-0-			2
01		1581 N	1397	-0-	-184	-0-		72	1	1325	2	Y	-0-			2
02		1508 N	1215	-0-	-293	-0-		64	1	1150	2	Y	1	2	1	1
								1	9							

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065																
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-		45	1	813	2	Y	-0-			-0-
10		930 N	639	-0-	-291	-0-		33	1	606	2	Y	-0-			-0-
11		810 N	681	-0-	-129	-0-		34	1	647	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	746	-0-	-153	-0-		36	1	710	2	Y	-0-			-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-		36	1	664	2	Y	-0-			-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-		41	1	742	2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222																
09		450 N	442	-0-	-8	-0-		23	1	419	2	Y	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-		24	1	447	2	Y	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-		22	1	412	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27	-0-		21	1	417	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	438	-0-	-27	-0-		22	1	416	2	Y	-0-			-0-
02		406 N	405	-0-	-1	-0-		21	1	384	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714																
09		390 N	307	-0-	-83	-0-		307	2			N	-0-			-0-
10		310 N	217	-0-	-93	-0-		217	2			N	-0-			-0-
11		240 N	56	-0-	-184	-0-		56	2			N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426		
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339		
09	360 N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624		
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	28	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	26	1	488	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	25	1	453	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474		
09	4590 X	4269	-0-	-321	-0-	226	1	4043	2	Y	-0-			2
10	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	220	1	4082	2	Y	-0-			2
11	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-			4
						2	9							
12	4650 X	4111	-0-	-539	-0-	196	1	3915	2	Y	-0-			4
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	216	1	4000	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	4118 X	3859	-0-	-259	-0-	202	1	3657	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10672	- 11414		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	1			1
						1	9							
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-			1
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	42	1	804	2	Y	1			2
						1	9							
12	899 N	764	-0-	-135	-0-	36	1	728	2	Y	-0-			2
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-			2
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	34	1	620	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
09	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	2		N		-0-
10	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	2		N		-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N		-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	49	1	874	2	Y	-0-
10	1085 N	977	-0-	-108	-0-	50	1	927	2	Y	-0-
11	990 N	730	-0-	-260	-0-	36	1	694	2	Y	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-
01	992 N	810	-0-	-182	-0-	42	1	768	2	Y	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	-0-
						1	9				2

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	27	1	498	2	Y	-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	22	1	423	2	Y	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	N	-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	322	-0-	-248	-0-	17 1	305 2	N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	N	-0-		-0-
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	14 1	268 2	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	19 1	344 2	N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1256 2	N	-0-		-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63 1	1168 2	N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 2	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	945 2	N	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52 1	956 2	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	627 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73 1	1313 2	N	-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	80 1	1473 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	921	-0-	-519	-0-	46 1	875 2	N	-0-		-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70 1	1406 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	62 1	1145 2	N	-0-		-0-
02	899 N	745	-0-	-154	-0-	39 1	706 2	N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-		-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	N	-0-		-0-
12	248 N	159	-0-	-89	-0-	8 1	151 2	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	N	-0-		-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	11 1	197 2	N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	404 2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N	-0-		-0-
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	16 1	320 2	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	N	-0-		-0-
02	290 N	132	-0-	-158	-0-	7 1	125 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	177 1	3173 2	N	-0-	-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	132 1	2447 2	N	-0-	-0-
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	137 1	2610 2	N	-0-	-0-
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	128 1	2561 2	N	-0-	-0-
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	141 1	2616 2	N	-0-	-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	111 1	2013 2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	N	-0-	-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	13 1	256 2	N	-0-	-0-
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	15 1	293 2	N	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	17 1	318 2	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208		
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106 1	1893 2	N	-0-	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92 1	1698 2	N	-0-	-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	95 1	1812 2	N	-0-	-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	99 1	1968 2	N	-0-	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71 1	1306 2	N	-0-	-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	101 1	1825 2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	862 1	8398 2	N	-0-	14
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	614 1	5455 2	N	-0-	14
11	4710 X	2853	-0-	-1857	-0-	362 1	2491 2	N	-0-	14
12	5487 X	3810	-0-	-1677	-0-	474 1	3336 2	N	-0-	14
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	1079 1	10306 2	N	-0-	14
02	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	950 1	8758 2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	378 2	N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	13 1	241 2	N	-0-	-0-
12	403 N	240	-0-	-163	-0-	11 1	229 2	N	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	12 1	228 2	N	-0-	-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	12 1	212 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841		
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	837 2	N	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	-0-	-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	27 1	508 2	N	-0-	-0-
12	899 N	499	-0-	-400	-0-	24 1	475 2	N	-0-	-0-
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	26 1	473 2	N	-0-	-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	25 1	448 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	10513 - 11067	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	33	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	33	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653 - 10677	
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 X	66	-0-	-399	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 X	98	-0-	-352	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 X	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 X	208	-0-	-102	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 X	1	-0-	-289	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10581 - 10658	
09	5490 X	2221	-0-	-3269	-0-	118	1	2102	2	Y	1		1
						1	9						
10	5673 X	2019	-0-	-3654	-0-	103	1	1916	2	Y	-0-		1
11	5490 X	1817	-0-	-3673	-0-	90	1	1725	2	Y	2		3
						2	9						
12	3689 X	1380	-0-	-2309	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-		3
01	2945 X	1691	-0-	-1254	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-		3
02	2146 X	1420	-0-	-726	-0-	74	1	1343	2	Y	3	3 1	3
						3	9						

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10712 - 11310	
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	38	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	39	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	36	1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	512	-0-	-263	-0-	26	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	572	-0-	-124	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239 - 11279	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806 - 11187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-				-0-
10	217	N	94	-0-	-123	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
11	270	N	157	-0-	-113	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
12	217	N	140	-0-	-77	7	1	133	2	Y	-0-				-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-
02	145	N	101	-0-	-44	5	1	96	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076						
09	1043	N	1043	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-				-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	46	1	858	2	Y	-0-				-0-
11	1050	N	814	-0-	-236	41	1	773	2	Y	-0-				-0-
12	1085	N	708	-0-	-377	34	1	674	2	Y	-0-				-0-
01	899	N	659	-0-	-240	34	1	625	2	Y	-0-				-0-
02	783	N	711	-0-	-72	37	1	674	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533						
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-				-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-				-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941						
09	589	N	589	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-				-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-				-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-				-0-
12	589	N	547	-0-	-42	26	1	521	2	N	-0-				-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-				-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782						
09	150	N	131	-0-	-19	7	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62					Y	-0-				-0-
11	180	N	76	-0-	-104	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124					Y	-0-				-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-				-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	1		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285						
09	683	N	683	-0-	-0-	36	1	647	2	N	-0-				-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-				-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-				-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-				-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-				-0-
02	551	N	404	-0-	-147	21	1	383	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	34	1	615	2	Y	-0-		-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-		-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	23	1	426	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	422	-0-	-100	-0-	22	1	399	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

09	750 N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-		-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	N	-0-		-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	38	1	728	2	N	1		1
						1	9						
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	33	1	661	2	N	-0-		1
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	45	1	829	2	N	-0-		1
02	754 N	702	-0-	-52	-0-	37	1	664	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

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

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

09	6030 X	5950	-0-	-80	-0-	315	1	5634	2	N	1		5
						1	9						
10	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	345	1	6393	2	N	-0-		5
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	304	1	5791	2	N	2		7
						2	9						
12	6262 X	6190	-0-	-72	-0-	295	1	5895	2	N	-0-		7
01	6727 X	5794	-0-	-933	-0-	297	1	5497	2	N	-0-		7
02	6293 X	5394	-0-	-899	-0-	282	1	5109	2	N	3	6 1	4
						3	9						

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11262						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10970 - 11088						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410 - 14165						
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	N	-0-					-0-	
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	N	-0-					-0-	
11	630 N	423	-0-	-207	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-	
12	651 N	252	-0-	-399	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-	
01	558 N	339	-0-	-219	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665 - 13489						
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	N	-0-					-0-	
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	N	-0-					-0-	
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	N	1					1	
						1	9										
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					1	
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					1	
02	1566 N	1085	-0-	-481	-0-	57	1	1027	2	N	1		2	1		-0-	
						1	9										

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931 - 10987						
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-	
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-	
02	319 N	3	-0-	-316	-0-	3	2			N	-0-					-0-	

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040 - 10252						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-

 FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

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

 PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	85	1	1574	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	79	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	77	1	1542	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	77	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1207	-0-	-330	-0-	63	1	1142	2	N	-0-	2	1	-0-
						2	9							

 FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

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

 GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-			1
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-			1
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-			1
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	-0-			1
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-			1
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	2	N	-0-	1	1	-0-

 EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-			-0-
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	26	1	487	2	N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	26	1	524	2	N	-0-			-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	26	1	476	2	N	-0-			-0-
02	493 N	426	-0-	-67	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14391 X	14391	-0-	-0-	1340 1	13051 2	N	-0-		-0-
10		14489 X	14489	-0-	-0-	1467 1	13022 2	N	-0-		-0-
11		14063 X	14063	-0-	-0-	1786 1	12277 2	N	-0-		-0-
12		14474 X	14474	-0-	-0-	1801 1	12673 2	N	-0-		-0-
01		14209 X	14209	-0-	-0-	1346 1	12863 2	N	-0-		-0-
02		13108 X	13104	-0-	-4	1283 1	11821 2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854			
09		3180 X	2563	-0-	-617	136 1	2427 2	N	-0-		-0-
10		3255 X	2832	-0-	-423	145 1	2687 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2921	-0-	-199	146 1	2775 2	N	-0-		-0-
12		3131 X	2892	-0-	-239	138 1	2754 2	N	-0-		-0-
01		3226 X	3226	-0-	-0-	166 1	3060 2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2376	-0-	-437	124 1	2252 2	N	-0-		-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
09		83 N	83	-0-	-0-	83 2		N	-0-		12
10		62 N	61	-0-	-1	61 2		N	-0-		12
11		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-		12
12		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-		12
01		62 N	59	-0-	-3	59 2		N	-0-		12
02		58 N	56	-0-	-2	56 2		N	-0-		12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294			
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	6 1	108 2	N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	20 1	390 2	N	-0-		-0-
01		124 N	107	-0-	-17	5 1	102 2	N	-0-		-0-
02		87 N	55	-0-	-32	3 1	52 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5256 X	5256	-0-	-0-	1299 1	3957 2		N	-0-			-0-
10		4211 X	4211	-0-	-0-	1063 1	3148 2		N	-0-			-0-
11		4496 X	4496	-0-	-0-	1211 1	3285 2		N	-0-			-0-
12		4691 X	4691	-0-	-0-	1195 1	3496 2		N	-0-			-0-
01		5211 X	5211	-0-	-0-	1295 1	3916 2		N	-0-			-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	237 1	3519 2		N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930	
09		1110 N	925	-0-	-185	229 1	696 2		Y	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	275 1	813 2		Y	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	287 1	778 2		Y	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	322 1	941 2		Y	-0-			-0-
01		1153 N	1153	-0-	-0-	287 1	866 2		Y	-0-			-0-
02		870 N	757	-0-	-113	48 1	709 2		Y	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
09		10078 X	10078	-0-	-0-	2490 1	7588 2		Y	-0-			-0-
10		10754 X	10754	-0-	-0-	2715 1	8039 2		Y	-0-			-0-
11		9990 X	9331	-0-	-659	2513 1	6818 2		Y	-0-			-0-
12		10416 X	9963	-0-	-453	2537 1	7426 2		Y	-0-			-0-
01		10757 X	10121	-0-	-636	2515 1	7606 2		Y	-0-			-0-
02		10063 X	6927	-0-	-3136	436 1	6491 2		Y	-0-			-0-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
09		206 N	206	-0-	-0-	11 1	195 2		N	-0-			166
10		217 N	216	-0-	-1	11 1	205 2		N	-0-			166
11		210 N	201	-0-	-9	10 1	191 2		N	-0-			166
12		217 N	183	-0-	-34	9 1	174 2		N	-0-			166
01		217 N	153	-0-	-64	8 1	145 2		N	-0-			166
02		278 N	278	-0-	-0-	15 1	263 2		N	-0-			166

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
09		4140 X	3974	-0-	-166	982 1	2992 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	3753	-0-	-525	947 1	2806 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3674	-0-	-466	989 1	2685 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	3715	-0-	-563	946 1	2769 2		N	-0-			-0-
01		4123 X	3854	-0-	-269	958 1	2896 2		N	-0-			-0-
02		3828 X	2816	-0-	-1012	177 1	2639 2		N	-0-			-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	3 1	56 2		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	4 1	76 2		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	1 1	19 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987										TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009										TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	286	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	223	1	1597	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	236	1	1148	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	155	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273							
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988										TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530							
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	533	1	2697	3	Y	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	403	1	2887	3	Y	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	517	1	2512	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	402	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942							
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852							
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	364	3	N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	50	1	355	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	319	567	1	2752	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3707	-0-	607	926	784	1	2923	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	461					N	NO RPT					-0-
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	246	1	1243	3	Y	-0-		-0-	
10	2759 X	1705	-0-	-1054	-0-	209	1	1496	3	Y	-0-		-0-	
11	2670 X	1388	-0-	-1282	-0-	237	1	1151	3	Y	-0-		-0-	
12	2759 X	941	-0-	-1818	-0-	199	1	742	3	Y	-0-		-0-	
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT		-0-	

 LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	3	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	287	1	2056	3	Y	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-		-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-		-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	426	-0-	-194	-0-	52	1	374	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	130	-0-	-530	-0-	22	1	108	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	183	-0-	-499	-0-	39	1	144	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-		-0-
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-		-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:		1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	70 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538	
09	960 N	340	-0-	-620	-0-	340 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	468	-0-	-834	-0-	468 2		N	-0-		-0-
11	750 N	84	-0-	-666	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680	
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948	
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501	
09	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656					
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874					
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	441	-0-	-582	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508					
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651 N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	630 N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NOE FERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
12		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48

SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARZA, L.				WELL #:	5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046	
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	266	1	1761	2	Y	-0-	-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	-0-	-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-	-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	2000	2	Y	-0-	-0-
01	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	298	1	1999	2	Y	-0-	-0-
*02	2465	N	2221	-0-	-244	-0-	239	1	1982	2	Y	-0-	-0-

L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10708 - 10754	
09	1380	N	985	-0-	-395	-0-	129	1	856	2	Y	-0-	-0-
10	1457	N	341	-0-	-1116	-0-	30	1	311	2	Y	-0-	-0-
11	750	N	286	-0-	-464	-0-	34	1	252	2	Y	-0-	-0-
12	1023	N	289	-0-	-734	-0-	39	1	250	2	Y	-0-	-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	40	1	267	2	Y	-0-	-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10583 - 12378	
09	14B2	EXT	162	-0-	162	-0-	21	1	141	2	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	212	-0-	212	-0-	19	1	193	2	Y	-0-	-0-
11		583 X	209	-0-	-374	-0-	25	1	184	2	Y	-0-	-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	Y	-0-	-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	-0-	-0-

GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10795 - 11459	
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-	-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	Y	-0-	-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-	-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10658 - 11413	
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	241	1	1597	2	Y	-0-	-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	2	Y	-0-	-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	209	1	1548	2	Y	-0-	-0-
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	227	1	1465	2	Y	-0-	-0-
01	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	217	1	1461	2	Y	-0-	-0-
*02	1711	N	1502	-0-	-209	-0-	162	1	1340	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11184 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1463 N	1463	-0-	-0-	192 1	1271 2		Y	-0-		-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	157 1	1623 2		Y	-0-		-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	193 1	1434 2		Y	-0-		-0-
12		1519 N	1090	-0-	-429	146 1	944 2		Y	-0-		-0-
01		1767 N	708	-0-	-1059	92 1	616 2		Y	-0-		-0-
*02		1566 N	630	-0-	-936	68 1	562 2		Y	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512				CNTY: ZAPATA				
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9831 - 9958	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9627 - 10134	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6644 - 6706	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314				CNTY: WEBB				
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 6790 - 7112	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		222
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		222
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		222
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222

HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:	4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	092247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9978 - 9994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		241

HERBST-TOREL		226174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HERBST-TOREL		WELL #:	2	RRCID ->	226174	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9584 - 9616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

HERBST-TOREL		244171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HERBST-TOREL		WELL #:	13	RRCID ->	244171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9690 - 9740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426													
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HERBST-TOREL			WELL #:	10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115
HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430				
09	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431		
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	237 1	993 3	N	-0-	143
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227 1	1094 3	N	16	159
						18 9				
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	207 1	1013 3	N	3	162
						3 9				
12	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	212 1	933 3	N	12	174
						13 9				
01	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	207 1	915 3	N	2	176
						2 9				
02	1189 N	1068	-0-	-121	-0-	187 1	872 3	N	8	184
						9 9				

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080		
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	65 1	1748 3	N	25	68
						28 9				
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52 1	1376 3	N	-0-	68
11	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	60 1	1602 3	N	-0-	68
12	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	62 1	1577 3	N	-0-	68
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	62 1	1589 3	N	5	73
						6 9				
02	1595 N	1502	-0-	-93	-0-	58 1	1444 3	N	-0-	73

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288		
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	63 1	268 3	N	-0-	9
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	83 1	411 3	N	-0-	9
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	81 1	397 3	N	-0-	9
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	97 1	424 3	N	-0-	9
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	101 1	445 3	N	-0-	9
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93 1	426 3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448		
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1								
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			24
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			24
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			24
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

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

 HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

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

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 -	8461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390 2	3 9	N	3	3 1		20
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	381 2	1 9	N	1	1 1		20
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	307 2	2 9	N	2	1 1		21
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	273 2	1 9	N	1	2 1		20
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	271 2	1 9	N	1	1 1		20
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	N	1	1 1		20

HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.13252 -	13280
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3721 -	3731
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3935 -	3943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.				161338								
BOMER		WELL #:		1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2840 -	2844
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289								
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:		1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2042 -	2074
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 - 6255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	155	1	392	2	Y	11	55
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	173	1	418	2	Y	18	73
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	149	1	351	2	Y	13	56 1 30
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	138	1	317	2	Y	18	48
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	120	1	269	2	Y	8	56
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	133	1	275	2	Y	14	70

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	11	38
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	194	1	2107	2	Y	9	44 1 3
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	170	1	1647	2	Y	15	18
12	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	134	1	1782	2	Y	8	26
01	2325 N	1695	-0-	-630	-0-	146	1	1536	2	Y	12	38
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	199	1	2209	2	Y	20	58

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6525 - 6535	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476				
09	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	N	-0-	-0-
10	5281	5281	-0-	-0-	-0-	479	1	4802	3	N	-0-	-0-
11	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	358	1	2728	3	N	-0-	-0-
12	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	488	1	2453	3	N	-0-	-0-
01	3720	1786	-0-	-1934	-0-	324	1	1462	3	N	-0-	-0-
02	3480	2272	-0-	-1208	-0-	453	1	1819	3	N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636				
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	152	1	385	2	Y	11	55
						12	9					
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	133	1	322	2	Y	18	73
						20	9					
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	169	1	396	2	Y	13	30
						14	9				56	1
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	155	1	358	2	Y	18	48
						20	9					
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	172	1	383	2	Y	8	56
						9	9					
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	14	70

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7241 - 7262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7742 - 7775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	192	-0-	192 B	-27749	13 1	179 3	N	-0-	-0-
10	0 N	640	-0-	640 B	-27109	58 1	582 3	N	-0-	-0-
11	90 N	362	-0-	272 B	-26837	42 1	320 3	N	-0-	-0-
12	186 N	433	-0-	247 B	-26590	72 1	361 3	N	-0-	-0-
01	651 N	561	-0-	90 B	-26590	102 1	459 3	N	-0-	-0-
02	348 N	429	-0-	81 B	-26509	86 1	343 2	N	-0-	-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #:	1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7769 - 7780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8126 - 8146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SHRINER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9563 - 9576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	6 1	25 3	N	-0-	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	9 1	34 3	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	3000 N	2718	-0-	-282	4735	772	1	1946	2	N	-0-				184
10	3100 N	2752	-0-	-348	4387	805	1	1947	2	N	-0-				184
11	3000 N	1907	-0-	-1093	3294	569	1	1338	2	N	-0-				184
12	3100 N	2067	-0-	-1033	2261	626	1	1441	2	N	-0-				184
01	3100 N	2188	-0-	-912	1349	678	1	1510	2	N	-0-				184
02	2900 N	1773	-0-	-1127	222	580	1	1193	2	N	-0-				184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023															

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/2/2023															

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
VAC STOP SWD, LLC 881153															
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)
FAULCONER ENERGY, LLC
BENTSEN

41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
263648

WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	3161	2	41	9	N	37			70
10	3875 X	2883	-0-	-992	-0-	2788	2	95	9	N	86			156
11	3720 X	3006	-0-	-714	-0-	2983	2	23	9	N	21			177
12	3782 X	3001	-0-	-781	-0-	2969	2	32	9	N	29	182	1	24
01	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2981	2	18	9	N	16			40
02	3103 X	1221	-0-	-1882	-0-	1169	2	52	9	N	47			87

BENTSEN BROS., A

WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	3000 N	406	-0-	-2594	768	406	2			N	-0-			22
10	3100 N	3330	-0-	230	998	3315	2	15	9	N	14			36
11	3000 N	3823	-0-	823	1821	3797	2	26	9	N	24			60
12	3100 N	3587	-0-	487	2308	3576	2	11	9	N	10			70
01	5806 X	3498	-0-	-2308	-0-	3498	2			N	-0-			70
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3525	2	24	9	N	22			92

MERIT ENERGY COMPANY
BENTSEN TRACT II

561136
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	27	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	21	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I

WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

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

BENTSEN TRACT IV -A-

WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

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

BENTSEN TRACT III -A-

WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	118	1	1017	2	N	58			105
						64	9							
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	N	42			147
						46	9							
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	194	1	1007	2	N	28			175
						31	9							
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	989	2	N	33			208
						36	9							
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	N	38	186	1	60
						42	9							
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	N	20			80
						22	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 098893		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919										
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-						-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-						-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-						-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-						-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-						-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479										
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-						-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-						-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-						-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-						-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-						-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		82	RRCID ->	140017	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8877 - 8898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-	-0-		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-	-0-		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	-0-		
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079		
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-		
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	109	1	2234	2	Y	-0-	-0-		
12	3100 N	5797	-0-	2697	2697	234	1	5563	2	Y	-0-	-0-		
01	3100 N	5671	-0-	2571	5268	240	1	5431	2	Y	-0-	-0-		
02	2900 N	6854	-0-	3954	9222	80	1	6774	2	Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8941 - 8984		
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-	-0-		
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-	-0-		
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-	-0-		
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	-0-	-0-		
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-	-0-		
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	20	1	1690	2	Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888		
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	2	Y	-0-	-0-		
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	-0-	-0-		
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	2	Y	-0-	-0-		
12	1054 N	668	-0-	-386	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	-0-		
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	28	1	640	2	Y	-0-	-0-		
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	914	2	Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		104	RRCID ->	144335	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9465 - 10040		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-		
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	-0-		
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	-0-		
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-	-0-		

STATE SLICK "D"		WELL #:		18	RRCID ->	145005	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	6390 - 6566		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746										COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8894 - 10394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	84 1	1786 2	Y	44	44	0	7
						48 9						
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	98 1	1755 2	Y	46	47	0	6
						51 9						
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	80 1	1641 2	Y	37	38	0	5
						41 9						
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	77 1	1829 2	Y	32	33	0	4
						35 9						
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	75 1	1704 2	Y	30	30	0	4
						33 9						
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	26 1	2170 2	Y	27	27	0	4
						30 9						
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285										COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 7149 - 7257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382										COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 8634 - 8760
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411										COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6844 - 7102
09	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	105 1	2225 2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2470	-0-	-134	-0-	130 1	2340 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	136 1	2774 2	Y	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	126 1	2987 2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	104 1	2353 2	Y	-0-			-0-
02	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	33 1	2803 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920										COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 10446	PERF. 8530 - 8603
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	4 1	101 2	Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191										COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 9185 - 0
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006												TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		1440 N	854	-0-	-586	-0-	39 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-			
10		1023 N	940	-0-	-83	-0-	50 1	890 2	Y	-0-	-0-	-0-			
11		960 N	817	-0-	-143	-0-	38 1	779 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	62 1	1480 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	67 1	1527 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	23 1	1908 2	Y	-0-	-0-	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008												TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069
09		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	166 1	3503 2	Y	-0-	-0-	-0-			
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	200 1	3585 2	Y	-0-	-0-	-0-			
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	164 1	3350 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	147 1	3485 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	149 1	3383 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	54 1	4522 2	Y	-0-	-0-	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996												TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7681 - 7690
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	102 1	2155 2	Y	17	17 0	3			
							19 9								
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	128 1	2295 2	Y	17	18 0	2			
							19 9								
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107 1	2194 2	Y	15	15 0	2			
							17 9								
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	97 1	2293 2	Y	13	13 0	2			
							14 9								
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	102 1	2309 2	Y	13	13 0	2			
							14 9								
02		2900 N	3325	-0-	425	425	38 1	3244 2	Y	39	35 0	6			
							43 9								

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008												TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758 - 7768
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-			
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-			
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	15 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	13 1	315 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	14 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	5 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-			

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9095
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-			
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-			
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	Y	-0-	-0-	-0-			
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02		319 N	133	-0-	-186	-0-	2 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69 1	1449 2	Y	22	22 0	3	
						24 9						
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	82 1	1468 2	Y	24	24 0	3	
						26 9						
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	68 1	1381 2	Y	18	19 0	2	
						20 9						
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	59 1	1390 2	Y	16	16 0	2	
						18 9						
01	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	62 1	1414 2	Y	15	15 0	2	
						17 9						
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	21 1	1791 2	Y	14	14 0	2	
						15 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694												
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	10 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	10 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928												
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	23 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33 1	671 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	677 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	10 1	872 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

09		191 N	191	-0-	-0-	-0-		9 1	182 2	Y		-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-		43 1	770 2	Y		-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-		18 1	377 2	Y		-0-
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-		25 1	604 2	Y		-0-
01		806 N	183	-0-	-623	-0-		8 1	175 2	Y		-0-
02		377 N	292	-0-	-85	-0-		3 1	289 2	Y		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880												
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-		32 1	669 2	Y		-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-		34 1	615 2	Y		-0-
11		600 N	582	-0-	-18	-0-		27 1	555 2	Y		-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-		27 1	639 2	Y		-0-
01		620 N	493	-0-	-127	-0-		21 1	472 2	Y		-0-
02		551 N	344	-0-	-207	-0-		4 1	340 2	Y		-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690												
09		720 N	558	-0-	-162	-0-		25 1	529 2	Y	4	4 0
								4 9				1
10		713 N	612	-0-	-101	-0-		32 1	580 2	Y		-0-
11		660 N	578	-0-	-82	-0-		27 1	551 2	Y		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-		27 1	631 2	Y		-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-		26 1	598 2	Y	3	3 0
								3 9				
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-		8 1	690 2	Y	4	3 0
								4 9				1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790												
09		210 N	200	-0-	-10	-0-		9 1	191 2	Y		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		10 1	181 2	Y		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-		8 1	169 2	Y		-0-
12		217 N	174	-0-	-43	-0-		7 1	167 2	Y		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-		7 1	164 2	Y		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		3 1	218 2	Y		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474												
09		330 N	276	-0-	-54	-0-		12 1	264 2	Y		-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-		26 1	458 2	Y		-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-		35 1	712 2	Y		-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-		37 1	868 2	Y		-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-		37 1	836 2	Y		-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-		9 1	800 2	Y		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		111	RRCID ->	174318	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7017 -	7200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		94	RRCID ->	175393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484	PERF. 8426 -	9333			
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7250 -	7270			
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	38	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	-0-	29	1	680	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	850	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 7190 -	7372			
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	492	-0-	-678	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8737 -	8750			
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-			-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	823	2	Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8144 -	8256			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	92 1	1945 2	Y	387	387 0	60
						426 9					
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	111 1	1989 2	Y	411	418 0	53
						452 9					
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	84 1	1710 2	Y	324	334 0	43
						356 9					
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	77 1	1821 2	Y	285	292 0	36
						314 9					
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	106 1	2409 2	Y	262	262 0	36
						288 9					
02	2900 N	3076	-0-	176	176	33 1	2777 2	Y	242	241 0	37
						266 9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987			
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	27 1	560 2	Y	-0-	-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2	Y	-0-	-0-	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	553 2	Y	-0-	-0-	
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	25 1	585 2	Y	-0-	-0-	
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	25 1	577 2	Y	-0-	-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	9 1	743 2	Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200			
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	79 1	1679 2	Y	-0-	-0-	
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	88 1	1584 2	Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	71 1	1452 2	Y	-0-	-0-	
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	69 1	1647 2	Y	-0-	-0-	
01	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	65 1	1471 2	Y	-0-	-0-	
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	23 1	1949 2	Y	-0-	-0-	
STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	14 1	251 2	Y	-0-	-0-	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	86	-0-	-193	-0-	4 1	82 2	Y	-0-	-0-	
02	290 N	29	-0-	-261	-0-	29 2		Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6257 - 7405		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	100	99 0
						110	9					16
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	105	107 0
						116	9					14
11	750 X	730	-0-	-20	-0-	31	1	630	2	Y	63	69 0
						69	9					8
12	775 X	17	-0-	-758	-0-	1	1	14	2	Y	2	10 0
						2	9					-0-
01	899 X	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
02	696 N	17	-0-	-679	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 7100 - 7134		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 7488 - 7860		
09	8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	293	1	6195	2	Y	-0-	-0-
10	8835 X	7322	-0-	-1513	-0-	387	1	6935	2	Y	-0-	-0-
11	8040 X	7472	-0-	-568	-0-	346	1	7059	2	Y	61	53 0
						67	9					8
12	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	404	1	9593	2	Y	64	64 0
						70	9					8
01	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	422	1	9563	2	Y	59	59 0
						65	9					8
02	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	143	1	12076	2	Y	55	55 0
						61	9					8
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 7755 - 7878		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #: 16		RRCID -> 184598		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6551 - 7460		
09	150 X	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-
10	155 X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	-0-
01	155 X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 117		RRCID -> 184976		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 8510 - 10024		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4290 X	3888	-0-	-402	-0-	172 1	3644 2	Y	65	65 0		10
						72 9						
10	4061 X	3828	-0-	-233	-0-	198 1	3553 2	Y	70	71 0		9
						77 9						
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	181 1	3699 2	Y	54	56 0		7
						59 9						
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	162 1	3850 2	Y	48	49 0		6
						53 9						
01	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	165 1	3735 2	Y	44	44 0		6
						48 9						
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	57 1	4839 2	Y	41	41 0		6
						45 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158												
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	5	-0-	-385	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392												
09	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	67 1	1412 2	Y	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	84 1	1505 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	59 1	1400 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	62 1	1400 2	Y	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	21 1	1790 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008													TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7621 - 7666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002													TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8807 - 9186	
09	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	256	1	5414	2	Y	27	27	0			4
						30	9									
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	310	1	5558	2	Y	29	29	0			4
						32	9									
11	5760 X	5531	-0-	-229	-0-	257	1	5249	2	Y	23	24	0			3
						25	9									
12	5952 X	170	-0-	-5782	-0-	6	1	143	2	Y	19	20	0			2
						21	9									
01	5921 X	24	-0-	-5897	-0-	3	2	21	9	Y	19	18	0			3
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y	17	17	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10915	PERF. 9033 - 10154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021													TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7053 - 7089	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017													TOTAL DEPTH	10547	PERF. 8542 - 8556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017													TOTAL DEPTH	12023	PERF. 8962 - 9072	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561																	
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	16	1	1332	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702																	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839																	
09		5640 X	5190	-0-	-450	-0-	234	1	4947	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	287	1	5149	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11		5490 X	4989	-0-	-501	-0-	233	1	4748	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12		5549 X	5123	-0-	-426	-0-	207	1	4909	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
01		5456 X	5194	-0-	-262	-0-	219	1	4968	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	77	1	6468	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160																	
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	317	1	6708	2	Y	-0-					-0-
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	287	1	5142	2	Y	-0-					-0-
11		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	289	1	5907	2	Y	-0-					-0-
12		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	212	1	5029	2	Y	-0-					-0-
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	196	1	4450	2	Y	-0-					-0-
02		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	74	1	6240	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1 121 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1 163 2	Y	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1 208 2	Y	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1 171 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6	1 534 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830			
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1 1460 2	Y	19	19 0	3
						21	9				
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1 1573 2	Y	21	21 0	3
						23	9				
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1 1488 2	Y	15	16 0	2
						17	9				
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	66	1 1561 2	Y	14	14 0	2
						15	9				
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1 1520 2	Y	13	13 0	2
						14	9				
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	23	1 1967 2	Y	12	12 0	2
						13	9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567			
09	3810 X	2774	-0-	-1036	-0-	125	1 2649 2	Y	-0-		-0-
10	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	1148	1 20587 2	Y	1097	955 0	142
						1207	9				
11	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	935	1 19100 2	Y	344	441 0	45
						378	9				
12	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	577	1 13706 2	Y	378	375 0	48
						416	9				
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	486	1 11002 2	Y	507	486 0	69
						558	9				
02	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	153	1 12900 2	Y	471	468 0	72
						518	9				

BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500			
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	116	1 1003 2	N	44	43 1	17
						48	9				
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	154	1 983 2	N	45	46 1	16
						50	9				
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	181	1 937 2	N	48	22 1	42
						53	9				
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	131	1 1006 2	N	48	23 1	67
						53	9				
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	146	1 990 2	N	47	90 1	24
						52	9				
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	134	1 945 2	N	154	134 1	44
						169	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	9608 - 9675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-		12	1	104	2	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-		16	1	102	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-		19	1	98	2	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-		13	1	98	2	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-		14	1	97	2	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	-0-		13	1	90	2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455										COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8370 - 8545	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712										COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9394 - 9456	
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	-0-		47	1	1000	2	Y	43	42	0	7
								47	9							
10	1085 N	991	-0-	-94	-0-	-0-		50	1	897	2	Y	40	42	0	5
								44	9							
11	1050 N	903	-0-	-147	-0-	-0-		41	1	829	2	Y	30	31	0	4
								33	9							
12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	-0-		39	1	921	2	Y	25	26	0	3
								28	9							
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1020	2	Y	28	27	0	4
								31	9							
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1241	2	Y	25	25	0	4
								28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832										COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10470 - 10487	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581										COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9236 - 9270	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-		8	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-		12	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		9	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-		12	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	-0-		9	1	60	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339										COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8170 - 8908	
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1838	2	Y	-0-			-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1749	2	Y	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1791	2	Y	-0-			-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1739	2	Y	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1617	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	9 1	193 2	Y	14	14	0	2	
						15 9							
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	16	16	0	2	
						18 9							
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	401 2	Y	13	13	0	2	
						14 9							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	20 1	486 2	Y	11	12	0	1	
						12 9							
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23 1	520 2	Y	10	10	0	1	
						11 9							
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	8 1	641 2	Y	10	10	0	1	
						11 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

09	2760 X	2038	-0-	-722	-0-	89 1	1872 2	Y	70	70	0	11
						77 9						
10	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	109 1	1956 2	Y	81	81	0	11
						89 9						
11	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	66 1	1358 2	Y	62	65	0	8
						68 9						
12	2356 X	1490	-0-	-866	-0-	57 1	1364 2	Y	63	63	0	8
						69 9						
01	2139 X	412	-0-	-1727	-0-	16 1	357 2	Y	35	38	0	5
						39 9						
02	1450 N	650	-0-	-800	-0-	7 1	615 2	Y	25	26	0	4
						28 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	80 1	1691 2	Y	276	276	0	43
						304 9						
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	89 1	1604 2	Y	296	301	0	38
						326 9						
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	74 1	1518 2	Y	234	241	0	31
						257 9						
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67 1	1579 2	Y	203	208	0	26
						223 9						
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66 1	1501 2	Y	181	182	0	25
						199 9						
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	25 1	2091 2	Y	170	169	0	26
						187 9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2370 N	41	-0-	-2329	-0-	2 1	38 2	Y	1	6 0	-0-	
						1 9						
10	2449 N	70	-0-	-2379	-0-	3 1	56 2	Y	10	9 0	1	
						11 9						
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	30	27 0	4	
						33 9						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	313 2	Y	36	35 0	5	
						40 9						
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	4	8 0	1	
						4 9						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9 1	745 2	Y	11	10 0	2	
						12 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
09	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	55 1	1170 2	Y	-0-		-0-	
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	74 1	1322 2	Y	-0-		-0-	
11	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	64 1	1298 2	Y	-0-		-0-	
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	55 1	1299 2	Y	-0-		-0-	
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	57 1	1284 2	Y	-0-		-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	17 1	1465 2	Y	-0-		-0-	

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498												
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-		-0-	
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	672 1	12063 2	Y	418	364 0	54	
						460 9						
11	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	404 1	8253 2	Y	689	652 0	91	
						758 9						
12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	315 1	7474 2	Y	607	621 0	77	
						668 9						
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	291 1	6599 2	Y	555	556 0	76	
						611 9						
02	6177 X	1989	-0-	-4188	-0-	18 1	1487 2	Y	440	448 0	68	
						484 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1	651 2	Y	-0-		-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		-0-	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	Y	-0-		-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25 1	604 2	Y	-0-		-0-	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	480 2	Y	-0-		-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	5 1	412 2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-		13	1	115	2	N	-0-	-0-		
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-		16	1	100	2	N	-0-	-0-		
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		25	1	131	2	N	-0-	-0-		
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-		17	1	129	2	N	-0-	-0-		
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-		19	1	128	2	N	-0-	-0-		
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-		16	1	113	2	N	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232																
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-		504	1	4358	2	Y	59	65	1	14
								65	9							
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-		851	1	5445	2	Y	51	54	1	11
								56	9							
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-		949	1	4914	2	Y	54	25	1	40
								59	9							
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-		658	1	5062	2	Y	54	26	1	68
								59	9							
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-		715	1	4859	2	Y	50	99	1	19
								55	9							
02	4727	X	4419	-0-	-308	-0-		548	1	3852	2	Y	17	32	1	4
								19	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546																
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		94	1	1979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-		141	1	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		116	1	2365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		92	1	2186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		98	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		34	1	2849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903																
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-		50	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-		62	1	1105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-		48	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-		43	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	992	-0-	-186	-0-		42	1	950	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		13	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604																
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-		27	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-		35	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-		30	1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-		29	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-		30	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-		10	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	-0-			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	179	179	0	28
						197	9							
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2107	2	Y	191	194	0	25
						210	9							
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	150	155	0	20
						165	9							
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	2009	2	Y	132	135	0	17
						145	9							
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	121	121	0	17
						133	9							
02	2900 N	3107	-0-	207	207	35	1	2949	2	Y	112	112	0	17
						123	9							

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

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

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	147	1	3112	2	Y	40	40	0	6
						44	9							
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	165	1	2959	2	Y	42	43	0	5
						46	9							
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	33	34	0	4
						36	9							
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3065	2	Y	30	30	0	4
						33	9							
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3056	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	45	1	3770	2	Y	25	25	0	4
						28	9							

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

09	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	126	1	2668	2	Y	46	46	0	7
						51	9							
10	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	139	1	2498	2	Y	49	50	0	6
						54	9							
11	3420 X	2219	-0-	-1201	-0-	102	1	2074	2	Y	39	40	0	5
						43	9							
12	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	90	1	2137	2	Y	34	35	0	4
						37	9							
01	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	110	1	2484	2	Y	31	31	0	4
						34	9							
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	36	1	3003	2	Y	29	29	0	4
						32	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	77 1	1631 2	Y	-0-		-0-
10		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	94 1	1682 2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	70 1	1421 2	Y	-0-		-0-
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	76 1	1808 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	73 1	1654 2	Y	-0-		-0-
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	24 1	2026 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916												
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	80 1	1701 2	Y	210	209 0	33
							231 9					
10		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	94 1	1695 2	Y	222	226 0	29
							244 9					
11		2070 N	1897	-0-	-173	-0-	80 1	1626 2	Y	174	180 0	23
							191 9					
12		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	73 1	1728 2	Y	155	158 0	20
							171 9					
01		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	79 1	1800 2	Y	140	141 0	19
							154 9					
02		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	28 1	2346 2	Y	131	130 0	20
							144 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080												
09		1260 N	1096	-0-	-164	-0-	48 1	1012 2	Y	33	33 0	5
							36 9					
10		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	55 1	992 2	Y	36	36 0	5
							40 9					
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58 1	1177 2	Y	28	29 0	4
							31 9					
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	75 1	1775 2	Y	24	25 0	3
							26 9					
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	85 1	1924 2	Y	23	23 0	3
							25 9					
02		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	33 1	2814 2	Y	21	21 0	3
							23 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882												
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	13 1	274 2	Y	-0-		-0-
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	15 1	271 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	15 1	307 2	Y	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 2	Y	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	Y	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	5 1	392 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8950 - 8960
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	55 1	1160 2	Y	14	14	0	2	
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	15 9	1128 2	Y	15	15	0	2	
11	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	63 1	962 2	Y	12	12	0	2	
12	1271 N	455	-0-	-816	-0-	17 9	430 2	Y	6	7	0	1	
01	1209 N	337	-0-	-872	-0-	47 1	313 2	Y	9	9	0	1	
02	986 N	357	-0-	-629	-0-	13 9	343 2	Y	9	9	0	1	
						18 1							
						7 9							
						14 1							
						10 9							
						4 1							
						10 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	945 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	42 1	998 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	44 1	999 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	15 1	1251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022
09	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	63 1	1322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	85 1	1528 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	79 1	1611 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	87 1	2061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	92 1	2074 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	27 1	2250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772
09	14940 X	14637	-0-	-303	-0-	648 1	13692 2	Y	270	270	0	42	
10	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	297 9	14103 2	Y	288	293	0	37	
11	14850 X	14307	-0-	-543	-0-	786 1	13401 2	Y	227	234	0	30	
12	15345 X	14951	-0-	-394	-0-	317 9	14136 2	Y	199	204	0	25	
01	15345 X	14672	-0-	-673	-0-	656 1	13859 2	Y	183	183	0	25	
02	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	250 9	18138 2	Y	170	169	0	26	
						596 1							
						219 9							
						612 1							
						201 9							
						215 1							
						187 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-		-0-	
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	2	Y	-0-		-0-	
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	83	1	1700	2	Y	-0-		-0-	
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-		-0-	
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-		-0-	
02		2900 N	3629	-0-	729	729	43	1	3586	2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590															
09		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	81	1	1715	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1855	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	2	Y	17	18	0	2
							19	9							
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	2	Y	16	16	0	2
							18	9							
01		1984 N	1860	-0-	-124	-0-	78	1	1767	2	Y	14	14	0	2
							15	9							
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	26	1	2176	2	Y	13	13	0	2
							14	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984															
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	31	32	0	4
							34	9							
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	20	1	408	2	Y	25	26	0	3
							28	9							
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	574	2	Y	19	19	0	3
							21	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058															
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-		-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-	
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	2	Y	-0-		-0-	
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-	
							22	9							
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668															
09		2610 N	2542	-0-	-68	-0-	115	1	2427	2	Y	-0-		-0-	
10		2697 N	2531	-0-	-166	-0-	134	1	2397	2	Y	-0-		-0-	
11		2550 N	2420	-0-	-130	-0-	113	1	2307	2	Y	-0-		-0-	
12		2635 N	2524	-0-	-111	-0-	102	1	2422	2	Y	-0-		-0-	
01		2542 N	2266	-0-	-276	-0-	96	1	2170	2	Y	-0-		-0-	
02		2900 N	3380	-0-	480	480	40	1	3340	2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	

09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y		15	13 0	2
							17 9						
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y		9	10 0	1
							10 9						
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	Y		2	3 0	-0-
							2 9						
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	36 2	Y		5	4 0	1
							6 9						
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		24	22 0	3
							26 9						
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	29 2	6 9	Y		5	7 0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608													

09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	159 1	3370 2	Y		72	72 0	11
							79 9						
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	184 1	3293 2	Y		77	78 0	10
							85 9						
11		3300 X	2299	-0-	-1001	-0-	104 1	2133 2	Y		56	59 0	7
							62 9						
12		3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	61 1	1456 2	Y		53	53 0	7
							58 9						
01		3410 X	1165	-0-	-2245	-0-	47 1	1071 2	Y		43	44 0	6
							47 9						
02		3190 X	1523	-0-	-1667	-0-	17 1	1455 2	Y		46	45 0	7
							51 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117													

09		4050 X	3071	-0-	-979	-0-	135 1	2851 2	Y		77	76 0	12
							85 9						
10		4154 X	2993	-0-	-1161	-0-	153 1	2751 2	Y		81	82 0	11
							89 9						
11		3780 X	2209	-0-	-1571	-0-	100 1	2040 2	Y		63	66 0	8
							69 9						
12		3162 X	2073	-0-	-1089	-0-	81 1	1930 2	Y		56	57 0	7
							62 9						
01		3162 X	1993	-0-	-1169	-0-	82 1	1855 2	Y		51	51 0	7
							56 9						
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	35 1	2978 2	Y		47	47 0	7
							52 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330													

09		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	303 1	6407 2	Y		929	927 0	145
							1022 9						
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	344 1	6173 2	Y		735	785 0	95
							809 9						
11		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	305 1	6223 2	Y		2365	2148 0	312
							2602 9						
12		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	266 1	6304 2	Y		2732	2698 0	346
							3005 9						
01		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	270 1	6113 2	Y		2499	2504 0	341
							2749 9						
02		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	90 1	7555 2	Y		2325	2309 0	357
							2558 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	95 1	2008 2	Y	-0-		-0-
10		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	96 1	1728 2	Y	-0-		-0-
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	92 1	1879 2	Y	-0-		-0-
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	119 1	2834 2	Y	-0-		-0-
01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	122 1	2774 2	Y	-0-		-0-
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	44 1	3670 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298												
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55 1	1162 2	Y	-0-		-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67 1	1206 2	Y	-0-		-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	56 1	1135 2	Y	-0-		-0-
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	51 1	1205 2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	49 1	1112 2	Y	-0-		-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	18 1	1540 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311												
09		750 N	130	-0-	-620	-0-	5 1	97 2	Y	25	31 0	4
							28 9					
10		651 N	47	-0-	-604	-0-	2 1	39 2	Y	5	8 0	1
							6 9					
11		510 N	70	-0-	-440	-0-	2 1	46 2	Y	20	18 0	3
							22 9					
12		124 N	48	-0-	-76	-0-	1 1	33 2	Y	13	14 0	2
							14 9					
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	2 0	-0-
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	22 2	1 9	Y	1	1 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114												
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	7	7 0	1
							8 9					
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	Y	8	8 0	1
							9 9					
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	550 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	544 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	8 1	695 2	Y	4	4 0	1
							4 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012												
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	9 1	200 2	Y	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	9 1	181 2	Y	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	Y	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	4 1	349 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8130 X	7514	-0-	-616	-0-	326	1	6882	2	Y	278	278	0			43
						306	9									
10	8184 X	7738	-0-	-446	-0-	391	1	7022	2	Y	295	300	0			38
						325	9									
11	7740 X	6784	-0-	-956	-0-	305	1	6230	2	Y	226	234	0			30
						249	9									
12	7905 X	7647	-0-	-258	-0-	300	1	7121	2	Y	205	209	0			26
						226	9									
01	7843 X	7124	-0-	-719	-0-	292	1	6625	2	Y	188	188	0			26
						207	9									
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	107	1	9045	2	Y	174	173	0			27
						191	9									
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462																
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	89	-0-	-781	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613																
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	25	25	0			4
						28	9									
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2457	2	Y	26	27	0			3
						29	9									
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2191	2	Y	22	22	0			3
						24	9									
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	Y	18	19	0			2
						20	9									
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	Y	17	17	0			2
						19	9									
02	2900 N	3307	-0-	407	407	39	1	3250	2	Y	16	16	0			2
						18	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602																
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	991	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8074 - 9156			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-		44	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-		51	1	924	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	913	-0-	-47	-0-		43	1	870	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-		41	1	979	2	Y	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-		42	1	947	2	Y	-0-			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		14	1	1174	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		202	RRCID ->	242176	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11583	PERF.	10828 - 10838			
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		119	1	2514	2	Y	16	16	0	2
							18	9							
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-		119	1	2132	2	Y	17	17	0	2
							19	9							
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-		97	1	1982	2	Y	14	14	0	2
							15	9							
12	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-		88	1	2093	2	Y	10	11	0	1
							11	9							
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-		98	1	2211	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		33	1	2751	2	Y	9	9	0	1
							10	9							

STATE-SLICK		WELL #:		9	RRCID ->	243717	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7482 - 8768			
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-		339	1	7175	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-		349	1	6253	2	Y	13	14	0	2
							14	9							
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		265	1	5410	2	Y	-0-	2	0	-0-
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		254	1	6021	2	Y	-0-			-0-
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		238	1	5384	2	Y	-0-			-0-
02	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		76	1	6443	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF.	7318 - 7326			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8300 - 9630			
09	3060 X	2904	-0-	-156	-0-		128	1	2708	2	Y	62	62	0	10
							68	9							
10	3100 X	2993	-0-	-107	-0-		154	1	2766	2	Y	66	67	0	9
							73	9							
11	2940 X	2798	-0-	-142	-0-		128	1	2613	2	Y	52	54	0	7
							57	9							
12	3038 X	2924	-0-	-114	-0-		116	1	2757	2	Y	46	47	0	6
							51	9							
01	3007 X	2817	-0-	-190	-0-		117	1	2654	2	Y	42	42	0	6
							46	9							
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		42	1	3528	2	Y	39	39	0	6
							43	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
09	3300 X	3255	-0-	-45	-0-	139	1	2931	2	Y	168	168	0	26
						185	9							
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	167	1	3000	2	Y	183	185	0	24
						201	9							
11	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	140	1	2856	2	Y	143	148	0	19
						157	9							
12	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	127	1	3026	2	Y	126	129	0	16
						139	9							
01	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	128	1	2908	2	Y	112	113	0	15
						123	9							
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	48	1	4029	2	Y	108	106	0	17
						119	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870														
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520														
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	421	1	3645	2	Y	87	85	1	28
						96	9							
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	533	1	3407	2	Y	90	92	1	26
						99	9							
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	568	1	2945	2	Y	97	45	1	78
						107	9							
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	396	1	3048	2	Y	97	46	1	129
						107	9							
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	413	1	2806	2	Y	94	180	1	43
						103	9							
02	2233 X	2012	-0-	-221	-0-	248	1	1740	2	Y	22	52	1	13
						24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	Y	82	81 0
						90	9					13
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	85	87 0
						94	9					11
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	Y	68	70 0
						75	9					9
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	2	Y	57	59 0
						63	9					7
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	54	54 0
						59	9					7
02	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	32	1	2731	2	Y	51	50 0
						56	9					8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130												
09	3000 N	2617	-0-	-383	6766	106	1	2250	2	Y	237	237 0
						261	9					37
10	3100 N	2686	-0-	-414	6352	127	1	2282	2	Y	252	256 0
						277	9					33
11	3000 N	2732	-0-	-268	6084	117	1	2398	2	Y	197	204 0
						217	9					26
12	3100 N	2871	-0-	-229	5855	108	1	2570	2	Y	175	179 0
						193	9					22
01	3100 N	2684	-0-	-416	5439	106	1	2402	2	Y	160	160 0
						176	9					22
02	2900 N	3468	-0-	568	6007	39	1	3265	2	Y	149	148 0
						164	9					23

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2140	2	Y	-0-	-0-
						93	1	1668	2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	119	1	2423	2	Y	-0-	-0-
						110	1	2608	2	Y	-0-	-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2541	2	Y	-0-	-0-
						36	1	3040	2	Y	-0-	-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-							-0-
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-							-0-
02	2900 N	3076	-0-	176	176							-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												
09	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	58	1	1231	2	Y	31	31 0
						34	9					5
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	68	1	1220	2	Y	32	33 0
						35	9					4
11	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	55	1	1119	2	Y	26	27 0
						29	9					3
12	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	48	1	1151	2	Y	23	23 0
						25	9					3
01	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	44	1	989	2	Y	21	21 0
						23	9					3
02	1160 N	959	-0-	-201	-0-	11	1	927	2	Y	19	19 0
						21	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	74	1	1570	2	Y	-0-	-0-
						89	1	1598	2	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	74	1	1515	2	Y	-0-	-0-
						67	1	1587	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-	-0-
						24	1	2025	2	Y	-0-	-0-
12	1705 N	1654	-0-	-51	-0-							-0-
01	1674 N	1652	-0-	-22	-0-							-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-							-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	190	1	4025	2	Y	-0-
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	224	1	4027	2	Y	-0-
11		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	186	1	3807	2	Y	-0-
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	151	1	3581	2	Y	-0-
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	151	1	3427	2	Y	-0-
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	53	1	4437	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088												
09		3870 X	3545	-0-	-325	-0-	160	1	3385	2	Y	-0-
10		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	200	1	3597	2	Y	-0-
11		3840 X	3427	-0-	-413	-0-	160	1	3267	2	Y	-0-
12		3968 X	3711	-0-	-257	-0-	150	1	3561	2	Y	-0-
01		3782 X	3737	-0-	-45	-0-	158	1	3579	2	Y	-0-
02		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	53	1	4474	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252												
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-
10		1550 N	1011	-0-	-539	-0-	53	1	958	2	Y	-0-
11		1500 N	1205	-0-	-295	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1512	2	Y	-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	2	Y	-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	22	1	1874	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456												
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	18	1	361	2	Y	-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	Y	-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	2	Y	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314												
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	2	Y	-0-
11		780 N	765	-0-	-15	-0-	36	1	729	2	Y	-0-
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-
01		775 N	713	-0-	-62	-0-	30	1	683	2	Y	-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	11	1	932	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852												
09		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5243	2	Y	-0-
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	293	1	5249	2	Y	-0-
11		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	234	1	4771	2	Y	-0-
12		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	212	1	5038	2	Y	-0-
01		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	213	1	4829	2	Y	-0-
02		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	75	1	6312	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2520 N	1589	-0-	-931	-0-	69	1	1454	2	Y	60	62	0	9
						66	9							
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	75	74	0	10
						83	9							
11	2490 N	2147	-0-	-343	-0-	97	1	1984	2	Y	60	62	0	8
						66	9							
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	2	Y	53	54	0	7
						58	9							
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	92	1	2091	2	Y	48	48	0	7
						53	9							
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	32	1	2677	2	Y	45	45	0	7
						50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	41	38	0	5
						45	9							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	29	30	0	4
						32	9							
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	11	1	266	2	Y	24	25	0	3
						26	9							
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	12	1	261	2	Y	24	24	0	3
						26	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	Y	39	36	0	6
						43	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
09	3000 N	2955	-0-	-45	5322	133	1	2822	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3001	-0-	-99	5223	158	1	2843	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2538	-0-	-462	4761	118	1	2420	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2549	-0-	-551	4210	103	1	2446	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2504	-0-	-596	3614	106	1	2398	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3452	-0-	552	4166	40	1	3412	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	29	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	36	1	737	2	Y	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	12	1	1024	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	10	1	810	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496																	
09	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	-0-	116	1	2460	2	Y	46	46	0			7
							51	9									
10	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	49	50	0			6
							54	9									
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	39	40	0			5
							43	9									
12	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	-0-	98	1	2317	2	Y	34	35	0			4
							37	9									
01	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	-0-	99	1	2240	2	Y	31	31	0			4
							34	9									
02	2900 N	3117	-0-	217	-0-	217	36	1	3049	2	Y	29	29	0			4
							32	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152																	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606																	
09	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	-0-	78	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1048	-0-	-512	-0-	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	Y	-0-					-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2180	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750																	
09	5490 X	5054	-0-	-436	-0-	-0-	228	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	-0-	277	1	4965	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	4974	-0-	-276	-0-	-0-	232	1	4742	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	5129	-0-	-141	-0-	-0-	207	1	4922	2	Y	-0-					-0-
01	5239 X	5091	-0-	-148	-0-	-0-	215	1	4876	2	Y	-0-					-0-
02	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	6341	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		64 1	1347 2	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1273	-0-	-153	-0-		67 1	1206 2	Y	-0-	-0-
11		1440 N	1352	-0-	-88	-0-		63 1	1289 2	Y	-0-	-0-
12		1457 N	1419	-0-	-38	-0-		57 1	1362 2	Y	-0-	-0-
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-		50 1	1131 2	Y	-0-	-0-
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		18 1	1521 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084												
09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		277 1	5863 2	Y	-0-	-0-
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		287 1	5154 2	Y	-0-	-0-
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		243 1	4965 2	Y	-0-	-0-
12		6355 X	5484	-0-	-871	-0-		222 1	5262 2	Y	-0-	-0-
01		6355 X	5129	-0-	-1226	-0-		217 1	4912 2	Y	-0-	-0-
02		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		74 1	6279 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325												
09		3840 X	2347	-0-	-1493	-0-		103 1	2172 2	Y	65	10
								72 9				
10		3968 X	1710	-0-	-2258	-0-		86 1	1548 2	Y	69	9
								76 9				
11		3840 X	1077	-0-	-2763	-0-		48 1	977 2	Y	47	6
								52 9				
12		2914 X	1330	-0-	-1584	-0-		52 1	1223 2	Y	50	6
								55 9				
01		2418 X	1216	-0-	-1202	-0-		49 1	1116 2	Y	46	6
								51 9				
02		2262 X	1465	-0-	-797	-0-		17 1	1400 2	Y	44	7
								48 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976												
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		88 1	1854 2	Y	117	18
								129 9				
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		107 1	1927 2	Y	125	16
								138 9				
11		1980 N	1717	-0-	-263	-0-		75 1	1535 2	Y	97	13
								107 9				
12		2046 N	2018	-0-	-28	-0-		78 1	1845 2	Y	86	11
								95 9				
01		2046 N	1869	-0-	-177	-0-		75 1	1707 2	Y	79	11
								87 9				
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		28 1	2394 2	Y	73	11
								80 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833												
09		2963 N	2179	-0-	-784	-0-		98 1	2081 2	Y	-0-	-0-
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		120 1	2146 2	Y	-0-	-0-
11		2010 N	1949	-0-	-61	-0-		91 1	1858 2	Y	-0-	-0-
12		2263 N	2191	-0-	-72	-0-		89 1	2102 2	Y	-0-	-0-
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		97 1	2208 2	Y	-0-	-0-
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		30 1	2548 2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	107 1	2267 2	Y	70	70 0	11		
						77 9							
10	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	132 1	2360 2	Y	75	76 0	10		
						83 9							
11	2580 N	2354	-0-	-226	-0-	107 1	2183 2	Y	58	60 0	8		
						64 9							
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	105 1	2487 2	Y	52	53 0	7		
						57 9							
01	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	104 1	2348 2	Y	46	47 0	6		
						51 9							
02	2900 N	3213	-0-	313	313	37 1	3126 2	Y	45	44 0	7		
						50 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358													
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	167 1	3534 2	Y	14	14 0	2		
						15 9							
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	203 1	3637 2	Y	16	16 0	2		
						18 9							
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	169 1	3460 2	Y	12	12 0	2		
						13 9							
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	153 1	3628 2	Y	10	11 0	1		
						11 9							
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	158 1	3580 2	Y	10	10 0	1		
						11 9							
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	55 1	4629 2	Y	9	9 0	1		
						10 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930													
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	136 1	2869 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	141 1	2527 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	124 1	2533 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	109 1	2586 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	3069 X	2564	-0-	-505	-0-	108 1	2456 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	37 1	3120 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145													
09	4620 X	4241	-0-	-379	-0-	192 1	4049 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	232 1	4170 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	4380 X	4122	-0-	-258	-0-	192 1	3930 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	172 1	4092 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	174 1	3935 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	61 1	5104 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	16 1	335 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	15 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	5 1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5250 X	4356	-0-	-894	-0-	197 1	4159 2		Y	-0-	-0-
10		5239 X	4958	-0-	-281	-0-	262 1	4696 2		Y	-0-	-0-
11		4860 X	4482	-0-	-378	-0-	209 1	4273 2		Y	-0-	-0-
12		5022 X	4690	-0-	-332	-0-	190 1	4500 2		Y	-0-	-0-
01		5022 X	4356	-0-	-666	-0-	184 1	4172 2		Y	-0-	-0-
02		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	72 1	6060 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630												
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	151 1	3194 2		Y	142	22
							156 9					
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	196 1	3517 2		Y	152	20
							167 9					
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158 1	3221 2		Y	121	16
							133 9					
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	137 1	3252 2		Y	107	14
							118 9					
01		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	146 1	3309 2		Y	97	13
							107 9					
02		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	51 1	4326 2		Y	90	14
							99 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	50 1	1054 2		Y	-0-	-0-
10		1085 N	955	-0-	-130	-0-	50 1	905 2		Y	-0-	-0-
11		1140 N	771	-0-	-369	-0-	36 1	735 2		Y	-0-	-0-
12		1147 N	890	-0-	-257	-0-	36 1	854 2		Y	-0-	-0-
01		961 N	757	-0-	-204	-0-	32 1	725 2		Y	-0-	-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	12 1	1049 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558												
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	89 1	1880 2		Y	76	12
							84 9					
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	102 1	1834 2		Y	81	11
							89 9					
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	88 1	1806 2		Y	63	8
							69 9					
12		2015 N	1871	-0-	-144	-0-	73 1	1736 2		Y	56	7
							62 9					
01		2015 N	1850	-0-	-165	-0-	76 1	1719 2		Y	50	7
							55 9					
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	27 1	2254 2		Y	47	7
							52 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420																
09		4500 X	4020	-0-	-480	-0-	182	1	3838	2	Y	-0-				-0-
10		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	216	1	3870	2	Y	-0-				-0-
11		4140 X	3652	-0-	-488	-0-	170	1	3482	2	Y	-0-				-0-
12		4216 X	3610	-0-	-606	-0-	146	1	3464	2	Y	-0-				-0-
01		4216 X	3529	-0-	-687	-0-	149	1	3380	2	Y	-0-				-0-
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	52	1	4422	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170																
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	197	1	4158	2	Y	83	83	0		13
							91	9								
10		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	354	1	6345	2	Y	90	91	0		12
							99	9								
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	251	1	5117	2	Y	142	135	0		19
							156	9								
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	167	1	3955	2	Y	128	131	0		16
							141	9								
01		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	202	1	4566	2	Y	118	118	0		16
							130	9								
02		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	75	1	6331	2	Y	110	109	0		17
							121	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420																
09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	262	1	5532	2	Y	-0-				-0-
10		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	343	1	6149	2	Y	-0-				-0-
11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	285	1	5818	2	Y	-0-				-0-
12		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	248	1	5897	2	Y	-0-				-0-
01		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	255	1	5770	2	Y	-0-				-0-
02		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	91	1	7653	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352																
09		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-				-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	136	1	2435	2	Y	-0-				-0-
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	118	1	2405	2	Y	-0-				-0-
12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	Y	-0-				-0-
01		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	98	1	2218	2	Y	-0-				-0-
02		2900 N	3080	-0-	180	180	36	1	3044	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	8	2	9	9	Y	8	8	0	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	8	0	1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	0	1
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	6	6	0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	110	1	2318	2	Y	72	72	0	11
						79	9							
10	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	125	1	2246	2	Y	77	78	0	10
						85	9							
11	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	103	1	2107	2	Y	60	62	0	8
						66	9							
12	2604 N	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2147	2	Y	53	54	0	7
						58	9							
01	2449 N	1952	-0-	-497	-0-	80	1	1818	2	Y	49	49	0	7
						54	9							
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30	1	2498	2	Y	45	45	0	7
						50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
09	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	125	1	2646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	157	1	2823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880 N	2809	-0-	-71	-0-	131	1	2678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 N	2765	-0-	-211	-0-	117	1	2648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	3507	-0-	607	607	41	1	3466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	191	1	3431	2	Y	25	26	0	3
						28	9							
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	175	1	3565	2	Y	21	21	0	3
						23	9							
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	148	1	3509	2	Y	17	18	0	2
						19	9							
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	160	1	3627	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	52	1	4377	2	Y	15	15	0	2
						17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	240	1	5072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	294	1	5276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	241	1	4927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	217	1	5154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	226	1	5118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	78	1	6542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		5940 X	5891	-0-	-49	-0-	266 1	5625 2	Y		-0-			-0-
10		6169 X	6087	-0-	-82	-0-	321 1	5766 2	Y		-0-			-0-
11		5970 X	5711	-0-	-259	-0-	267 1	5444 2	Y		-0-			-0-
12		6169 X	5944	-0-	-225	-0-	240 1	5704 2	Y		-0-			-0-
01		6107 X	5741	-0-	-366	-0-	243 1	5498 2	Y		-0-			-0-
02		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	91 1	7685 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
09		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	82 1	1742 2	Y		60	60 0		9
10		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	97 1	1748 2	Y		64	65 0		8
11		1920 N	1864	-0-	-56	-0-	70 9	1724 2	Y		51	52 0		7
12		1953 N	1885	-0-	-68	-0-	84 1	1763 2	Y		44	45 0		6
01		1922 N	1764	-0-	-158	-0-	56 9	1648 2	Y		39	40 0		5
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	73 1	2240 2	Y		38	37 0		6
							43 9							
							27 1							
							42 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
09		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	72 1	1526 2	Y		25	25 0		4
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	28 9	1609 2	Y		25	26 0		3
11		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	90 1	1545 2	Y		21	21 0		3
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	28 9	1606 2	Y		18	19 0		2
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	76 1	1686 2	Y		16	16 0		2
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	23 9	2194 2	Y		15	15 0		2
							68 1							
							20 9							
							74 1							
							18 9							
							26 1							
							17 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
09		840 N	582	-0-	-258	-0-	25 1	525 2	Y		29	29 0		5
10		775 N	664	-0-	-111	-0-	32 9	597 2	Y		31	32 0		4
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	33 1	512 2	Y		24	25 0		3
12		589 N	453	-0-	-136	-0-	34 9	412 2	Y		22	22 0		3
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	25 1	630 2	Y		20	20 0		3
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	26 9	834 2	Y		18	18 0		3
							17 1							
							24 9							
							28 1							
							22 9							
							10 1							
							20 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		1410 X	1292	-0-	-118	-0-	58 1	1227 2	Y	6	7 0			1
							7 9							
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	144 1	2584 2	Y	7	7 0			1
							8 9							
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	118 1	2403 2	Y	6	6 0			1
							7 9							
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	106 1	2518 2	Y	5	5 0			1
							6 9							
01		2728 X	2465	-0-	-263	-0-	104 1	2357 2	Y	4	4 0			1
							4 9							
02		2900 N	2981	-0-	81	81	35 1	2942 2	Y	4	4 0			1
							4 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														

09		5310 X	4944	-0-	-366	-0-	223 1	4708 2	Y	12	12 0			2
							13 9							
10		5301 X	4359	-0-	-942	-0-	229 1	4116 2	Y	13	13 0			2
							14 9							
11		4860 X	3048	-0-	-1812	-0-	142 1	2897 2	Y	8	9 0			1
							9 9							
12		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	217 1	5154 2	Y	9	9 0			1
							10 9							
01		5115 X	4519	-0-	-596	-0-	191 1	4319 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
02		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	57 1	4800 2	Y	7	7 0			1
							8 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														

09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72 1	1531 2	Y	9	9 0			1
							10 9							
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	6	6 0			1
							7 9							
11		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	65 1	1319 2	Y	2	3 0			-0-
							2 9							
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	69 1	1635 2	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
01		806 N	476	-0-	-330	-0-	20 1	450 2	Y	5	4 0			1
							6 9							
02		1334 N	499	-0-	-835	-0-	6 1	489 2	Y	4	4 0			1
							4 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612														

09		3780 X	3550	-0-	-230	-0-	156 1	3308 2	Y	78	78 0			12
							86 9							
10		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	185 1	3327 2	Y	83	84 0			11
							91 9							
11		3600 X	3299	-0-	-301	-0-	151 1	3076 2	Y	65	67 0			9
							72 9							
12		3720 X	3463	-0-	-257	-0-	137 1	3263 2	Y	57	59 0			7
							63 9							
01		3658 X	3505	-0-	-153	-0-	146 1	3301 2	Y	53	53 0			7
							58 9							
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	48 1	4066 2	Y	48	48 0			7
							53 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	2	Y	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-
12		1364 N	214	-0-	-1150	-0-	9	1	205	2	Y	-0-
01		868 N	169	-0-	-699	-0-	7	1	162	2	Y	-0-
02		290 N	179	-0-	-111	-0-	2	1	177	2	Y	-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467												
09		8910 X	8304	-0-	-606	-0-	848	1	7335	2	Y	54
							121	9				
10		8959 X	8746	-0-	-213	-0-	1166	1	7456	2	Y	52
							124	9				
11		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	1392	1	7211	2	Y	117
							133	9				
12		8959 X	8456	-0-	-503	-0-	958	1	7366	2	Y	180
							132	9				
01		8928 X	8377	-0-	-551	-0-	1059	1	7196	2	Y	70
							122	9				
02		8439 X	6118	-0-	-2321	-0-	748	1	5259	2	Y	53
							111	9				

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237												
09		2561 N	1918	-0-	-643	-0-	191	1	1654	2	N	15
							73	9				
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	253	1	1619	2	N	14
							73	9				
11		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	277	1	1436	2	N	53
							79	9				
12		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	199	1	1532	2	N	90
							78	9				
01		1953 N	1547	-0-	-406	-0-	189	1	1288	2	N	24
							70	9				
02		1740 N	1590	-0-	-150	-0-	198	1	1392	2	N	-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075 SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602												
09		34440 X	31303	-0-	-3137	-0-	30969	3	334	9	Y	233
10		35588 X	24613	-0-	-10975	-0-	600	1	23649	3	Y	397
							364	9				
11		29430 X	23353	-0-	-6077	-0-	600	1	22529	3	Y	283
							224	9				
12		32333 X	23491	-0-	-8842	-0-	775	1	22455	3	Y	176
							261	9				
01		32333 X	20094	-0-	-12239	-0-	775	1	19008	3	Y	459
							311	9				
02		20967 X	15176	-0-	-5791	-0-	650	1	14449	3	Y	529
							77	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075																	
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 294972 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6487 - 6513																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		25560 X		75	-0-	-25485		72	1		3	3	Y	-0-	43	1	39
10		21297 X		-0-	-0-	-21297							Y	-0-	12	1	27
11		20610 X		3	-0-	-20607		3	3				Y	-0-	13	1	14
12		21297 X		-0-	-0-	-21297							Y	-0-	14	1	-0-
01		17112 X		-0-	-0-	-17112							Y	-0-			-0-
02		87 X		-0-	-0-	-87							Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852																	
09		915 N		915	-0-	-0-		10	1		861	2	Y	40			134
								44	9								
10		899 N		802	-0-	-97		802	2				Y	-0-			134
11		873 N		873	-0-	-0-		14	1		859	2	Y	-0-			134
12		1023 N		1023	-0-	-0-		1023	2				Y	-0-			134
01		879 N		879	-0-	-0-		879	2				Y	-0-			134
*02		848 N		848	-0-	-0-		781	2		67	9	Y	61			195

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			23
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			23
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			23
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			23
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			23
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	1			24

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352																	
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																	
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416																	
09		984 N		984	-0-	-0-		940	2		44	9	N	40			68
10		1116 N		1091	-0-	-25		1048	2		43	9	N	39			107
11		1110 N		955	-0-	-155		924	2		31	9	N	28			135
12		1211 N		1211	-0-	-0-		1187	2		24	9	N	22			157
01		1140 N		1140	-0-	-0-		1110	2		30	9	N	27			184
02		1029 N		1029	-0-	-0-		983	2		46	9	N	42	179	1	47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548												
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		12
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		12
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		12
12		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		N	-0-		12
01		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-		12
02		957 N	697	-0-	-260	-0-	697 2		N	-0-		12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		147
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		151

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												
09		2460 N	2374	-0-	-86	-0-	120 1	2254 2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2506	-0-	-36	-0-	124 1	2382 2	N	-0-		-0-
11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	120 1	2233 2	N	-0-		-0-
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	124 1	2262 2	N	-0-		-0-
01		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	124 1	2277 2	N	-0-		-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	116 1	1969 2	N	-0-		-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		43
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942 - 12140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962 - 12298	
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1617	-0-	-483	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
12	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
01	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
02	1566 N	1552	-0-	-14	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390 - 12343	
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	499	-0-	-772	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
02	812 N	252	-0-	-560	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360 - 12327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355 - 11662	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386 - 11973	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2578	2	Y	12	45 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9					45
11	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	100	122 1
12	2139 N	1597	-0-	-542	-0-	119	9				108	86 1
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	128	1	1363	2	Y	96	99 1
02	2001 N	1530	-0-	-471	-0-	106	9				92	81 1
						166	1	1357	2	Y	65	41 1
						101	9					77
						167	1	1291	2	Y		
						72	9					
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700			
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	17	130
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	19	9					132
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	13
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	Y	70	189 1
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	77	9					167
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	154	167
						169	9					225
						30	1	249	2	Y	58	225
						64	9					88
						38	1	296	2	Y	53	190 1
						58	9					
PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1847	2	Y	38	129 1
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	340	9				309	369 1
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	Y	327	262 1
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	360	9				296	303 1
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	117	1	1250	2	Y	280	248 1
02	1073 N	973	-0-	-100	-0-	326	9				280	248 1
						131	1	1073	2	Y	200	125 1
						308	9					236
						86	1	667	2	Y		
						220	9					
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 05/10/2023			TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890			
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	-	11754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	-	11562
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	-	11878
09	5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4656	2	122 9	N	111	118 1		39
10	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	4930	2	150 9	N	136	144 1		31
11	5010 X	4115	-0-	-895	-0-	3963	2	152 9	N	138	113 1		56
12	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4771	2	144 9	N	131	145 1		42
01	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	4574	2	152 9	N	138	142 1		38
02	4756 X	3669	-0-	-1087	-0-	3533	2	136 9	N	124	114 1		48

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	-	12176
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	1715 2	Y	412	347 1		223
						453	9						
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2247 2	Y	422	348 1		297
						464	9						
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	143	1	2140 2	Y	361	349 1		309
						397	9						
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	192	1	2052 2	Y	302	303 1		308
						332	9						
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	259	1	2113 2	Y	278	336 1		250
						306	9						
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	257	1	1981 2	Y	247	223 1		274
						272	9						

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	-	12688
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	187	1	4010 2	Y	260	219 1		141
						286	9						
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	210	1	5145 2	Y	267	220 1		188
						294	9						
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	275	1	4131 2	Y	229	221 1		196
						252	9						
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	312	1	3329 2	Y	191	192 1		195
						210	9						
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2699 2	Y	176	213 1		158
						194	9						
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	314	1	2423 2	Y	157	141 1		174
						173	9						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		513 N	513	-0-	-0-	23 1	490 2		Y	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	44 1	1071 2		Y	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	29 1	429 2		Y	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	72 1	771 2		Y	-0-			-0-
01		744 N	693	-0-	-51	76 1	617 2		Y	-0-			-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	71 1	544 2		Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879	
09		2640 N	2299	-0-	-341	2081 2	218 9		N	198	210 1	69	
10		2418 N	2402	-0-	-16	2136 2	266 9		N	242	256 1	55	
11		2490 N	1872	-0-	-618	1601 2	271 9		N	246	201 1	100	
12		2387 N	2287	-0-	-100	2031 2	256 9		N	233	258 1	75	
01		2387 N	2243	-0-	-144	1973 2	270 9		N	245	252 1	68	
02		1798 N	1782	-0-	-16	1540 2	242 9		N	220	203 1	85	

TEXRON OPERATING, LLC		850872											
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A		
09		0 W	408	-0-	408	764165	90 2	318 9	N	289	343 1	113	
10		0 W	149	-0-	149	764314	149 2		N	-0-		113	
11		0 W	335	-0-	335	764314	335 2		N	-0-		113	
12		0 W	491	-0-	491	764314	353 2	138 9	N	125	143 1	95	
*01		0 W	456	-0-	456	764770	263 1	193 9	N	175	184 1	86	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	764770			N	NO RPT		86	

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250											
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180	
09		870 N	837	-0-	-33	831 2	6 9		N	5	5 1	2	
10		891 N	891	-0-	-0-	885 2	6 9		N	5	6 1	1	
11		900 N	496	-0-	-404	489 2	7 9		N	6	5 1	2	
12		868 N	685	-0-	-183	678 2	7 9		N	6	6 1	2	
01		899 N	-0-	-0-	-899				N	6	6 1	2	
02		493 N	-0-	-0-	-493				N	5	5 1	2	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679	- 13650	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062	- 13588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	3089	-0-	-121	-0-	2862 2	227 9	N	206	218 1		72
10		3317 X	3179	-0-	-138	-0-	2904 2	275 9	N	250	265 1		57
11		3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2303 2	282 9	N	256	209 1		104
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	2886 2	267 9	N	243	268 1		79
01		3193 X	3155	-0-	-38	-0-	2876 2	279 9	N	254	262 1		71
02		2987 X	2491	-0-	-496	-0-	2239 2	252 9	N	229	211 1		89

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118	- 13447
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544	- 13994
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240	- 10304
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	Y	2			20
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			20
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			20
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			20
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199	- 10289
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOOK (LOMA BLANCA) TEXKRON OPERATING, LLC CAGE RANCH		//CONT.// 42489 240 //CONT.// 850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309														
09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12702	2	26	9	Y	24	86	1	31
10	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	14845	2	42	9	Y	38	59	1	10
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			10
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			10

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36

HOWELL, N.E. (4100) TBC PETROLEUM BROWN, C. S.		43030 400 840290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023 - WELL PLUGGED 09/14/23														

HUBBERD (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD, WILLIAM "C1"		43118 250 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734														
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	84	1	2285	3	N	-0-			24
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	N	-0-			24
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2347	3	N	-0-			24
12	2449 N	2146	-0-	-303	-0-	80	1	2066	3	N	-0-			24
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	3	N	-0-			24
02	2349 N	1348	-0-	-1001	-0-	52	1	1296	3	N	-0-			24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578					
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	18	1	484	3	N	1			28
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	3	N	-0-			28
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	23	1	625	3	N	-0-			28
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-			28
01	806 N	472	-0-	-334	-0-	18	1	454	3	N	-0-			28
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	23	1	585	3	N	-0-			28

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	8 1	221 3	N	-0-			53
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11 1	277 3	N	-0-			53
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	8 1	224 3	N	-0-			53
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	9 1	238 3	N	-0-			53
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	10 1	262 3	N	-0-			53
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 3	N	-0-			53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833				
09	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	54 1	1473 3	N	-0-			60
10	1736 X	1508	-0-	-228	-0-	54 1	1442 3	N	11			71
						12 9						
11	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	55 1	1488 3	N	-0-			71
						9 4						
12	1736 X	1426	-0-	-310	-0-	54 1	1372 3	N	-0-			71
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	55 1	1430 3	N	-0-			71
02	1508 X	1383	-0-	-125	-0-	53 1	1330 3	N	-0-			71

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504				
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	78 1	2099 3	Y	9			26
						10 9						
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	73 1	1938 3	Y	-0-			26
11	2400 X	2119	-0-	-281	-0-	76 1	2039 3	Y	4			30
						4 9						
12	2480 X	1621	-0-	-859	-0-	61 1	1554 3	Y	5			35
						6 9						
01	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	77 1	1965 3	Y	9			44
						10 9						
02	2117 X	1810	-0-	-307	-0-	70 1	1740 3	Y	-0-			44

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		39	1	1052	3	N	23			78
							10	4	25	9					
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		41	1	1071	3	N	-0-			78
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		38	1	1013	3	N	-0-			78
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-		39	1	1007	3	N	-0-			78
01	1116 N	871	-0-	-245	-0-		33	1	838	3	N	-0-			78
02	1015 N	871	-0-	-144	-0-		34	1	837	3	N	-0-			78

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033						
09	3000 N	2829	-0-	-171	2536		101	1	2717	3	N	10			89
							11	9							
10	3100 N	2360	-0-	-740	1796		84	1	2222	3	N	48	126	1	11
							1	4	53	9					
11	3293 X	1497	-0-	-1796	-0-		53	1	1444	3	N	-0-			11
12	2449 X	1585	-0-	-864	-0-		59	1	1522	3	N	4			15
							4	9							
01	2449 X	1327	-0-	-1122	-0-		50	1	1274	3	N	3			18
							3	9							
02	2291 X	1427	-0-	-864	-0-		55	1	1372	3	N	-0-			18

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810						
09	3000 N	2132	-0-	-868	3077		76	1	2056	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2255	-0-	-845	2232		82	1	2173	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	1738		90	1	2416	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2397	-0-	-703	1035		90	1	2307	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2564	-0-	-536	499		97	1	2467	3	N	-0-			-0-
02	2782 N	2283	-0-	-499	-0-		88	1	2195	3	N	-0-			-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			2
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-			2
11	450 N	175	-0-	-275	-0-	6	1	168	3	Y	1			3
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			3
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	2	1	1
						2	1	44	3	Y	-0-			1

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	32	1	794	3	Y	1			11
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	36	1	968	3	Y	2	5	1	8
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	928	3	Y	2			10
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2	9							
						41	1	1056	3	Y	2			12
						2	9							
						44	1	1045	3	Y	-0-	6	1	6
						40	1	967	3	Y	-0-			6

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222					
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			23
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			23
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			23
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			23

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			13
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			13
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-			13
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			13
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			13
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	634	-0-	-326	-0-	23	1	611	3	N	104
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	N	104
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	3	N	104
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	10
						18	9				
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	926	3	N	12
						2	9				
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	31	1	754	3	N	12

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843		
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	5	1	139	3	N	69
						8	4				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	69
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	69
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	N	69
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	N	69
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	3	N	69

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018		
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	99
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y	99
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	32	1	867	3	Y	99
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	27	1	706	3	Y	99
01	899 N	712	-0-	-187	-0-	27	1	685	3	Y	99
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	3	Y	99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959		
09	900 N	663	-0-	-237	-0-	24	1	639	3	N	32
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	3	N	32
11	900 N	479	-0-	-421	-0-	17	1	462	3	N	32
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	22	1	560	3	N	36
						4	9				
01	868 N	549	-0-	-319	-0-	21	1	528	3	N	36
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	16	1	402	3	N	36

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	3	N	79
						31	9				
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1440	3	N	12
						39	9				
11	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	54	1	1452	3	N	12
12	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	56	1	1436	3	N	12
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	N	22
						11	9				
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	N	22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791						
09	1890 X	1541	-0-	-349	-0-	55	1	1486	3	N	-0-				162
10	1767 X	1133	-0-	-634	-0-	41	1	1092	3	N	-0-				162
11	1620 X	1186	-0-	-434	-0-	43	1	1143	3	N	-0-				162
12	1674 X	974	-0-	-700	-0-	37	1	937	3	N	-0-				162
01	1674 X	1333	-0-	-341	-0-	50	1	1283	3	N	-0-				162
02	1479 X	980	-0-	-499	-0-	38	1	942	3	N	-0-				162

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950						
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1832	3	N	-0-				97
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	72	1	1888	3	N	-0-				97
11	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	72	1	1938	3	N	-0-				97
12	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	67	1	1721	3	N	-0-				97
01	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	72	1	1813	3	N	-0-				97
02	1943 N	1724	-0-	-219	-0-	67	1	1657	3	N	-0-				97

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2581 N	2071	-0-	-510	-0-	74	1	1997	3	Y	-0-	10
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1837	3	Y	14	24
						15	9					
11	2430 N	2090	-0-	-340	-0-	75	1	2015	3	Y	-0-	24
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	3	Y	33	57
						36	9					
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	71	1	1825	3	Y	4	61
						4	9					
02	2030 N	1626	-0-	-404	-0-	62	1	1555	3	Y	8	69
						9	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894			
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	3
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	1	3
						1	9					
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	11	1	277	3	Y	-0-	3
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	192	3	Y	1	4
						1	9					
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	6	1	142	3	Y	1	3
						1	9					
02	290 N	87	-0-	-203	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543			
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	16	1	401	3	Y	-0-	3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-	2
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	1	3
						1	9					
12	434 N	265	-0-	-169	-0-	10	1	255	3	Y	-0-	3
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	10	1	234	3	Y	1	2
						1	9					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-	2

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-	9
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	Y	1	6
						1	9					
11	1080 N	527	-0-	-553	-0-	20	1	506	3	Y	1	7
						1	9					
12	1178 N	592	-0-	-586	-0-	22	1	569	3	Y	1	8
						1	9					
01	1147 N	590	-0-	-557	-0-	23	1	565	3	Y	2	5
						2	9					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-	5

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806								
09	2287 N	1567	-0-	-720	-0-	61	1	1505	3	Y	1					21
						1	9									
10	2232 X	1363	-0-	-869	-0-	49	1	1311	3	Y	3	9	1			15
						3	9									
11	2040 X	1227	-0-	-813	-0-	47	1	1177	3	Y	3					18
						3	9									
12	2108 X	1501	-0-	-607	-0-	55	1	1443	3	Y	3					21
						3	9									
01	2108 X	1521	-0-	-587	-0-	61	1	1458	3	Y	2	12	1			11
						2	9									
02	1508 X	1452	-0-	-56	-0-	58	1	1394	3	Y	-0-					11

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	37	1	918	3	Y	-0-				11
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-	4	1		7
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	38	1	953	3	Y	3				10
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	3	9	975	3	Y	1				11
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	1	6	1		6
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1025	3	Y	-0-				6

 HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

 HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	N	-0-				55
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	3	N	-0-				55
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-				55
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	15	1	402	3	N	-0-				55
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-				55
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	4				59

 MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	3	2	9	N	2				113
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7				120
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	3	7	9	N	6				126
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3280	3	6	9	N	5				131
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10				141
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011	3	12	9	N	11				152

 HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

09	1440 N	922	-0-	-518	-0-	36	1	884	3	Y	2				17
10	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	51	1	1343	3	Y	1	7	1		11
11	1620 X	1452	-0-	-168	-0-	56	1	1393	3	Y	3				14
12	1674 X	1569	-0-	-105	-0-	58	1	1508	3	Y	3				17
01	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	61	1	1451	3	Y	1	9	1		9
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	56	1	1370	3	Y	-0-				9

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	860	3	N	-0-				84
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	3	N	-0-				84
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	33	1	878	3	N	-0-				84
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	33	1	837	3	N	-0-				84
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	29	1	748	3	N	5				89
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	6	9								
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	30	1	758	3	N	-0-				89

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	N	-0-				90
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	3	N	-0-				90
11	1350 N	762	-0-	-588	-0-	27	1	735	3	N	-0-				90
12	1178 N	926	-0-	-252	-0-	35	1	891	3	N	-0-				90
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	N	-0-				90
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	N	-0-				90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880						
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2421	3	N	-0-				24
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	3	N	6				30
11	2610 N	2389	-0-	-221	-0-	86	1	2303	3	N	-0-				30
12	2604 N	2315	-0-	-289	-0-	87	1	2228	3	N	-0-				30
01	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	85	1	2166	3	N	-0-				30
02	2320 N	2130	-0-	-190	-0-	82	1	2048	3	N	-0-				30

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	12
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	12
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	12
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	12
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	6	1	136	3	Y	12

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393		
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	38	1	1029	3	Y	24
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	30
						7	9				
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	3	Y	30
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	39
						10	9				
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	42	1	1064	3	Y	39
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	39	1	973	3	Y	39

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	117
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	117
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	771	3	N	10
						19	9				
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	N	10
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	28	1	720	3	N	10
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	29	1	723	3	N	10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704		
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	2
						1	9				
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	2
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	44	1	815	2	N	3
						1	9				
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	43	1	816	2	N	6
						3	9				
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	43	1	766	2	N	6
02	841 N	585	-0-	-256	-0-	30	1	555	2	N	6

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2632	-0-	-368	103	109	1	2523	2	Y	-0-		15
10	2870 X	2767	-0-	-103	-0-	118	1	2636	2	Y	12	19 1	8
11	3450 X	2683	-0-	-767	-0-	13	9	2551	2	Y	4		12
12	3565 X	2828	-0-	-737	-0-	128	1	2632	2	Y	12		24
01	3565 X	2677	-0-	-888	-0-	4	9	2457	2	Y	18	19 1	23
02	2581 X	2279	-0-	-302	-0-	183	1	2189	2	Y	5	22 1	6
						13	9						
						200	1						
						20	9						
						84	1						
						6	9						

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854					
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	15	1	348	2	Y	-0-		1
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	4	5 1	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	9	554	2	Y	2		2
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	28	1			Y	5		7
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	2	9	1227	2	Y	7	7 1	7
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	8	9	1132	2	Y	2	9 1	-0-
						44	1						
						2	9						

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306					
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	1		2
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1	9	1030	2	N	-0-		2
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	N	1		3
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1	9	1119	2	N	2		5
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-		5
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	2	9	1021	2	N	-0-		5
						62	1						
						55	1						

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008					
09	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	79	1	1518	2	N	2		62
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	2	9	1658	2	N	1		63
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	88	1	1916	2	N	2		65
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1	9	1742	2	N	7		72
01	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	103	1	1390	2	N	-0-		72
02	1856 N	1494	-0-	-362	-0-	2	9	1418	2	N	-0-		72
						91	1						
						8	9						
						78	1						
						76	1						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		1
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		1
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-		1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
09		390 N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	2	N	1	17
							1	9					
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	1	18
							1	9					
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	1	19
							1	9					
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	6	25
							7	9					
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	19	1	347	2	N	-0-	25
02		377 N	323	-0-	-54	-0-	17	1	306	2	N	-0-	25

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
09		1320 N	1292	-0-	-28	-0-	63	1	1228	2	N	1	9
							1	9					
10		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	63	1	1177	2	N	-0-	9
11		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	60	1	1116	2	N	1	10
							1	9					
12		1333 N	980	-0-	-353	-0-	48	1	929	2	N	3	13
							3	9					
01		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	56	1	1007	2	N	-0-	13
02		1131 N	1037	-0-	-94	-0-	53	1	984	2	N	-0-	13

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

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

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BNR OPERATING, LLC 077577
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

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

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		840 N	585	-0-	-255	-0-		62 1	523 2	N	-0-	1
10		806 N	488	-0-	-318	-0-		49 1	439 2	N	-0-	1
11		600 N	565	-0-	-35	-0-		69 1	496 2	N	-0-	1
12		620 N	567	-0-	-53	-0-		52 1	515 2	N	-0-	1
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	1
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT	1

BENAVIDES, BELIA R. -B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014												
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		30 1	256 2	Y	-0-	-0-
10		372 N	291	-0-	-81	-0-		29 1	262 2	Y	-0-	-0-
11		360 N	347	-0-	-13	-0-		42 1	305 2	Y	-0-	-0-
12		310 N	214	-0-	-96	-0-		20 1	194 2	Y	-0-	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008												
09		600 N	37	-0-	-563	-0-		4 1	33 2	N	-0-	-0-
10		465 N	118	-0-	-347	-0-		12 1	106 2	N	-0-	-0-
11		60 N	6	-0-	-54	-0-		1 1	5 2	N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	34 2	N	-0-	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																		
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	459	2	N	-0-					1
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	52	1	467	2	N	-0-					1
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	649	2	N	-0-					1
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					1
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630																		
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-	103	1	866	2	Y	-0-					1
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	921	2	Y	-0-					1
11		990 N	421	-0-	-569	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					1
12		992 N	572	-0-	-420	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					1
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198																		
09		3090 X	2880	-0-	-210	-0-	-0-	580	1	2300	2	Y	-0-					-0-
10		3162 X	492	-0-	-2670	-0-	-0-	112	1	380	2	Y	-0-					-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		2976 X	2582	-0-	-394	-0-	-0-	543	1	2039	2	Y	-0-					-0-
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333																		
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
10		217 N	18	-0-	-199	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		186 N	65	-0-	-121	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	307	-0-	-143	-0-	36 1	271 2	Y	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	56 1	528 2	Y	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	48 1	445 2	Y	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	48 1	414 2	Y	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	51 1	421 2	Y	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534		
09		240 N	171	-0-	-69	-0-	20 1	151 2	Y	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	Y	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	32 1	296 2	Y	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	29 1	240 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	217	-0-	-102	-0-	23 1	194 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539		
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040		
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	12 1	91 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	14 1	131 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	17 1	156 2	Y	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 2	Y	-0-			-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	23 1	192 2	Y	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 1	177 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142 - 10185		
09		3000 N	1246	-0-	-1754	2137	147 1	1099 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2332	-0-	-768	1369	225 1	2107 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2033	-0-	-967	402	199 1	1834 2	Y	-0-			-0-
12		2290 N	1888	-0-	-402	-0-	198 1	1690 2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1695	-0-	-475	-0-	182 1	1513 2	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1822	-0-	-150	-0-	197 1	1625 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280		
09		2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	223 1	1675 2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	2054	-0-	-767	-0-	198 1	1856 2	Y	-0-			-0-
11		2160 X	1807	-0-	-353	-0-	177 1	1630 2	Y	-0-			-0-
12		2232 X	1427	-0-	-805	-0-	149 1	1278 2	Y	-0-			-0-
01		2046 X	1990	-0-	-56	-0-	214 1	1776 2	Y	-0-			-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	320 1	2643 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	10408 - 11395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1200 N	614	-0-	-586	-0-	72 1	542 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	123 1	1154 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	116 1	1067 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	120 1	1023 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1271 N	576	-0-	-695	-0-	62 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1131 N	591	-0-	-540	-0-	64 1	527 2	Y	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF.	9956 - 10678
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	19 1	145 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		240 N	46	-0-	-194	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	11 1	91 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	30 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9686 - 9945
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9912 - 10518
09		960 N	318	-0-	-642	-0-	37 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		868 N	505	-0-	-363	-0-	49 1	456 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		780 N	432	-0-	-348	-0-	42 1	390 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	43 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	48 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	48 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 10568
09		690 N	352	-0-	-338	-0-	41 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		713 N	648	-0-	-65	-0-	62 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	67 1	621 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	61 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		651 N	640	-0-	-11	-0-	69 1	571 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		667 N	632	-0-	-35	-0-	68 1	564 2	Y	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9804 - 10100
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	18 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		279 N	232	-0-	-47	-0-	22 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		300 N	162	-0-	-138	-0-	16 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 10527
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
09	2040 N	1174	-0-	-866	-0-	138	1	1036	2	Y	-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	214	1	2009	2	Y	-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	217	1	1997	2	Y	-0-
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	240	1	2053	2	Y	-0-
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	236	1	1954	2	Y	-0-
02	2146 N	2029	-0-	-117	-0-	219	1	1810	2	Y	-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1028	-0-	-442	-0-	121 1	907 2	Y	-0-
10	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	125 1	1172 2	Y	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	153 1	1407 2	Y	-0-
12	1054 N	863	-0-	-191	-0-	90 1	773 2	Y	-0-
01	1302 N	839	-0-	-463	-0-	90 1	749 2	Y	-0-
02	1508 N	720	-0-	-788	-0-	78 1	642 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490	
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	20 1	148 2	Y	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	229 2	Y	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	19 1	173 2	Y	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	Y	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	24 1	199 2	Y	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	Y	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412	
09	1320 N	264	-0-	-1056	-0-	31 1	233 2	Y	-0-
10	1612 N	177	-0-	-1435	-0-	17 1	160 2	Y	-0-
11	1290 N	173	-0-	-1117	-0-	17 1	156 2	Y	-0-
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	16 1	137 2	Y	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	18 1	151 2	Y	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
09	3000	N	1349	-0-	-1651	7801	159	1	1190	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	2490	-0-	-610	7191	240	1	2250	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	2423	-0-	-577	6614	238	1	2185	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	2427	-0-	-673	5941	254	1	2173	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	2326	-0-	-774	5167	250	1	2076	2	Y	-0-				-0-
02	2900	N	2379	-0-	-521	4646	257	1	2122	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	189	1	1421	2	Y	-0-				-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	253	1	2378	2	Y	-0-				-0-
11	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	177	1	1627	2	Y	-0-				-0-
12	2480	X	1919	-0-	-561	-0-	201	1	1718	2	Y	-0-				-0-
01	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	175	1	1451	2	Y	-0-				-0-
02	2465	X	1064	-0-	-1401	-0-	115	1	949	2	Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
09	4050	X	317	-0-	-3733	-0-	37	1	280	2	Y	-0-				-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	484	1	4543	2	Y	-0-				-0-
11	3480	X	711	-0-	-2769	-0-	70	1	641	2	Y	-0-				-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	290	1	2480	2	Y	-0-				-0-
01	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	370	1	3073	2	Y	-0-				-0-
02	4698	X	3013	-0-	-1685	-0-	325	1	2688	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2520 X	1514	-0-	-1006	-0-	178 1	1336 2	Y	-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	275 1	2582 2	Y	-0-
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	237 1	2177 2	Y	-0-
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	285 1	2440 2	Y	-0-
01	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	288 1	2389 2	Y	-0-
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	296 1	2440 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608	
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	6 1	41 2	Y	-0-
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	18 1	169 2	Y	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33 1	305 2	Y	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	372 2	Y	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	423 2	Y	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082	
09	3000 N	1270	-0-	-1730	2518	149 1	1121 2	Y	-0-
10	3100 N	2502	-0-	-598	1920	241 1	2261 2	Y	-0-
11	3000 N	2166	-0-	-834	1086	212 1	1954 2	Y	-0-
12	3100 N	2328	-0-	-772	314	244 1	2084 2	Y	-0-
01	2672 N	2358	-0-	-314	-0-	254 1	2104 2	Y	-0-
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	223 1	1844 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	99 1	743 2	Y	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	112 1	1054 2	Y	-0-
11	1140 N	724	-0-	-416	-0-	71 1	653 2	Y	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	114 1	979 2	Y	-0-
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	102 1	845 2	Y	-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	753 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357	
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	28 1	214 2	Y	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37 1	344 2	Y	-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	32 1	292 2	Y	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	Y	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	34 1	279 2	Y	-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	34 1	281 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105 1	788 2	Y	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	130 1	1217 2	Y	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	121 1	1115 2	Y	-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	143 1	1226 2	Y	-0-
01	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	114 1	943 2	Y	-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	139 1	1149 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	214 1	1606 2	Y	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	206 1	1932 2	Y	-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	224 1	2065 2	Y	-0-
12	1891 N	1494	-0-	-397	-0-	156 1	1338 2	Y	-0-
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	129 1	1072 2	Y	-0-
02	2030 N	746	-0-	-1284	-0-	81 1	665 2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
09	1290	N	638	-0-	-652	-0-	75	1	563	2	Y	-0-				-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	100	1	940	2	Y	-0-				-0-
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	72	1	665	2	Y	-0-				-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	66	1	563	2	Y	-0-				-0-
01	1054	N	770	-0-	-284	-0-	83	1	687	2	Y	-0-				-0-
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	66	1	549	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	21	1	159	2	Y	-0-				-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	-0-				-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-				-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-				-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-				-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	76	1	570	2	Y	-0-				-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	-0-				-0-
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	97	1	896	2	Y	-0-				-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	-0-				-0-
01	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	123	1	1021	2	Y	-0-				-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9813 - 10620		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	36	1	269	2	Y	-0-	-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	Y	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	Y	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	44	1	366	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	380	-0-	-84	-0-	41	1	339	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10040 - 10340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9832 - 10510		
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	98	1	737	2	Y	-0-	-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	112	1	1029	2	Y	-0-	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	994	2	Y	-0-	-0-
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	129	1	1073	2	Y	-0-	-0-
02	1102 N	1066	-0-	-36	-0-	115	1	951	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9952 - 10251		
09	840 N	527	-0-	-313	-0-	62	1	465	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	72	1	675	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	67	1	616	2	Y	-0-	-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	Y	-0-	-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	69	1	567	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9984 - 10380		
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-	1
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	N	-0-	1 1
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	2	N	-0-	-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	89	1	1263	2	N	-0-	-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	2	N	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11174 - 11252		
09	1260 N	942	-0-	-318	-0-	111	1	831	2	Y	-0-	-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-	-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	179	1	1529	2	Y	-0-	-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1610	2	Y	-0-	-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1439	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10286 - 11110		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10205 - 11064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4680 X	3535	-0-	-1145	-0-	212 1	3323 2	N	-0-			12
10		4836 X	3272	-0-	-1564	-0-	219 1	3052 2	N	1	10 1		3
							1 9						
11		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	409 1	5717 2	N	-0-			3
12		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	746 1	10991 2	N	-0-			3
01		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	554 1	7845 2	N	-0-			3
02		4524 X	4043	-0-	-481	-0-	284 1	3759 2	N	-0-			3

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	7540 - 11039	
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	28 1	441 2	N	-0-			1
10		558 N	474	-0-	-84	-0-	32 1	442 2	N	-0-	1 1		-0-
11		630 N	403	-0-	-227	-0-	27 1	376 2	N	-0-			-0-
12		496 N	394	-0-	-102	-0-	25 1	369 2	N	-0-			-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	73 1	1035 2	N	-0-			-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 10940	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	201084	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9724	
09		240 N	122	-0-	-118	-0-	14 1	108 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	20 1	188 2	Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	Y	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	Y	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	202323	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	9983 - 10723	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	202374	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10302 - 10852	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375						
09	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	154	1	1158	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	170	1	1597	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	167	1	1535	2	Y	-0-			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1713	2	Y	-0-			-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	200	1	1658	2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1580	-0-	-73	-0-	171	1	1409	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570						
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	23	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452						
09	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	124	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1752	2	N	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	2	N	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	141	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	149	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	149	1	1232	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556						
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-			1
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-	1	1	-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	N	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	-0-			-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	55	1	781	2	N	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938						
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	15	1	143	2	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-			-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.			WELL #:		33	RRCID -> 231961			COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SANCHEZ- MCMURRY			WELL #:		26	RRCID -> 235684			COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		12	RRCID -> 251692			COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924				
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	93	1	1455	2	N	-0-			2
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	1	2	1	1
							1	9							
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1611	2	N	-0-			1
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-			1
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	N	-0-			1
02	1682	N	1553	-0-	-129	-0-	109	1	1444	2	N	-0-			1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC			WELL #:		681491	RRCID -> 221448			COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014				
TALBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 221448			COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC			WELL #:		781927	RRCID -> 225000			COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736				
GUTIERREZ			WELL #:		1	RRCID -> 225000			COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ			WELL #:		3	RRCID -> 235507			COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
MARTINEZ, S.												
WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B												
WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424												
09	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B												
WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045												
09	1320 N		818	-0-	-502 B	-0-	87	1	731	2	Y	-0-
10	1612 N		835	-0-	-777 B	-0-	84	1	751	2	Y	-0-
11	1110 N		952	-0-	-158 B	-0-	116	1	836	2	Y	-0-
12	837 N		92	-0-	-745 B	-0-	8	1	84	2	Y	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT
02	928 N	NO RPT	-0-	-0-	-928 B	-0-					Y	NO RPT

BENAVIDES, BELIA R. B												
WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318												
09	1200 N		880	-0-	-320 B	-0-	93	1	787	2	Y	-0-
10	1364 N		831	-0-	-533 B	-0-	84	1	747	2	Y	-0-
11	1170 N		884	-0-	-286 B	-0-	108	1	776	2	Y	-0-
12	899 N		700	-0-	-199 B	-0-	64	1	636	2	Y	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT
02	841 N	NO RPT	-0-	-0-	-841 B	-0-					Y	NO RPT

BENAVIDES, BELIA R. B												
WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430												
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

09		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

09		7860 X	4448	-0-	-3412 B	-0-	523	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10		7679 X	7679	-0-	-0- B	-0-	740	1	6939	2	Y	-0-					-0-
11		7365 X	7365	-0-	-0- B	-0-	722	1	6643	2	Y	-0-					-0-
12		7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	762	1	6518	2	Y	-0-					-0-
01		7688 X	7346	-0-	-342 B	-0-	790	1	6556	2	Y	-0-					-0-
02		7192 X	6324	-0-	-868 B	-0-	683	1	5641	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337			
09	2250 X	1179	-0-	-1071 B	-0-	139 1	1040 2	Y	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0- B	-0-	254 1	2379 2	Y	-0-		-0-
11	2190 X	1939	-0-	-251 B	-0-	190 1	1749 2	Y	-0-		-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	230 1	1967 2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2134	-0-	-501 B	-0-	230 1	1904 2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2126	-0-	-339 B	-0-	230 1	1896 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286			
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452			
09	180 N	35	-0-	-145 B	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	22 1	204 2	Y	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	20 1	186 2	Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	18	-0-	-199 B	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	36	-0-	-167 B	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924			
09		3270 X	1870	-0-	-1400 B	-0-	220 1	1650 2	Y	-0-					-0-
10		3379 X	3298	-0-	-81 B	-0-	318 1	2980 2	Y	-0-					-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	331 1	3041 2	Y	-0-					-0-
12		3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	384 1	3285 2	Y	-0-					-0-
01		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	360 1	2982 2	Y	-0-					-0-
02		3248 X	3242	-0-	-6 B	-0-	350 1	2892 2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516			
09		1590 N	1021	-0-	-569 B	-0-	120 1	901 2	Y	-0-					-0-
10		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	156 1	1467 2	Y	-0-					-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	174 1	1603 2	Y	-0-					-0-
12		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	198 1	1691 2	Y	-0-					-0-
01		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	205 1	1700 2	Y	-0-					-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	203 1	1680 2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)																
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
RATHMELL, J. G.			//CONT.//		561136											
			WELL #:	18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.																
			WELL #:	13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY																
			WELL #:	9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.																
			WELL #:	9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9295 - 9325				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY																
			WELL #:	19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9791 - 9818				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.																
			WELL #:	10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9457 - 9509				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.																
			WELL #:	16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9323 - 10485				
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-			-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1230	2	Y	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1776	2	Y	-0-			-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2080	2	Y	-0-			-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1804	2	Y	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1166	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614				
09	600	N	233	-0-	-367 B	-2747	27	1	206	2	Y	-0-				-0-
10	620	N	70	-0-	-550 B	-2747	7	1	63	2	Y	-0-				-0-
11	330	N	227	-0-	-103 B	-2747	22	1	205	2	Y	-0-				-0-
12	248	N	400	-0-	152 B	-2595	42	1	358	2	Y	-0-				-0-
01	62	N	403	-0-	341 B	-2254	43	1	360	2	Y	-0-				-0-
02	232	N	304	-0-	72 B	-2182	33	1	271	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574				
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 -	9356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	137 1	1024 2	Y	-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	171 1	1603 2	Y	-0-			-0-
11		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	165 1	1521 2	Y	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	187 1	1600 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1743	-0-	-24 B	-0-	188 1	1555 2	Y	-0-			-0-
02		1624 N	1531	-0-	-93 B	-0-	165 1	1366 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 -	9570
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9502
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 -	9855
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 -	9742
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 -	9930
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 -	9480
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435				
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		WELL #:		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313											
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10220 - 10590				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT			60

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11120 - 11154				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 10610				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTIN, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9210 - 9330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
09	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	168	1	3254	2	N	-0-	1
10	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	177	1	3338	2	N	-0-	1
11	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	172	1	3192	2	N	-0-	1
12	3596	X	2746	-0-	-850	-0-	136	1	2610	2	N	-0-	1
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	1
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-	1

MARTIN, J. C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A	
09	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	275	1	5312	2	N	-0-	-0-
10	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	292	1	5496	2	N	-0-	-0-
11	6030	X	5619	-0-	-411	-0-	287	1	5332	2	N	-0-	-0-
12	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	284	1	5445	2	N	-0-	-0-
01	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	288	1	5143	2	N	-0-	-0-
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	278	1	5160	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A	
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-	-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	N	-0-	-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	N	-0-	-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-	-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	66	1	1229	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A	
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-	-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-	-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.			WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	363	1	3270	2	N	-0-	-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	369	1	3201	2	N	-0-	-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	321	1	2715	2	N	-0-	-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	321	1	3019	2	N	-0-	-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	356	1	3219	2	N	-0-	-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	392	1	3251	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	067200	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	N/A	
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-	-0-
02	145	N	92	-0-	-53	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	171 1	3300 2	N	-0-	-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	183 1	3438 2	N	-0-	-0-
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	178 1	3304 2	N	-0-	-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	173 1	3319 2	N	-0-	-0-
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	181 1	3239 2	N	-0-	-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	162 1	3011 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
09	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	134 1	2599 2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	139 1	2624 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	130 1	2427 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	128 1	2449 2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	136 1	2429 2	N	-0-	-0-
02	2639 X	2529	-0-	-110	-0-	129 1	2400 2	N	-0-	-0-

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	664 1	5984 2	N	-0-	-0-
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	681 1	5911 2	N	-0-	-0-
11	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	686 1	5801 2	N	-0-	-0-
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	658 1	6196 2	N	-0-	-0-
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	669 1	6062 2	N	-0-	-0-
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	660 1	5476 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	121 1	1092 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	126 1	1096 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	125 1	1055 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	111 1	1040 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	115 1	1037 2	N	-0-	-0-
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	116 1	964 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257		
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34 1	323 2	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794		
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	205 1	3962 2	N	-0-	1
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	196 1	3692 2	N	-0-	1
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	162 1	3009 2	N	-0-	1
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	204 1	3906 2	N	-0-	1
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	198 1	3535 2	N	-0-	1
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	184 1	3405 2	N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50 1	455 2	N	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44 1	379 2	N	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32 1	271 2	N	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46 1	436 2	N	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54 1	492 2	N	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51 1	426 2	N	-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A	
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	99 1	891 2	N	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	103 1	891 2	N	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	95 1	803 2	N	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	106 1	1001 2	N	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	102 1	926 2	N	-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	87 1	724 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707	
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	140 1	2702 2	N	-0-
10	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	134 1	2517 2	N	-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	169 1	3154 2	N	-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	173 1	3327 2	N	-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	187 1	3338 2	N	-0-
02	3132 X	2953	-0-	-179	-0-	151 1	2802 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108	
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	675 1	6083 2	N	-0-
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	748 1	6491 2	N	-0-
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	745 1	6302 2	N	-0-
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	727 1	6848 2	N	-0-
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	732 1	6627 2	N	-0-
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	760 1	6309 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626	
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	47 1	426 2	N	-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	48 1	418 2	N	-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	45 1	384 2	N	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	47 1	446 2	N	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 2	N	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51 1	427 2	N	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	111 1	997 2	N	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	120 1	1042 2	N	-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	123 1	1039 2	N	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	116 1	1093 2	N	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	117 1	1058 2	N	-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110 1	913 2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	400 1	3131 2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	352 1	2633 2	N	-0-	-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	381 1	3025 2	N	-0-	-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	345 1	3231 2	N	-0-	-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	305 1	2850 2	N	-0-	-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	279 1	2620 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125		
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	171 1	1340 2	N	-0-	-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	198 1	1485 2	N	-0-	-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	185 1	1471 2	N	-0-	-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	158 1	1479 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	158 1	1470 2	N	-0-	-0-
02	1595 N	1590	-0-	-5	-0-	153 1	1437 2	N	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996		
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	87 1	681 2	N	-0-	-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	94 1	702 2	N	-0-	-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	86 1	679 2	N	-0-	-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	77 1	718 2	N	-0-	-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	75 1	701 2	N	-0-	-0-
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	70 1	655 2	N	-0-	-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584		
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60 1	470 2	N	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	69 1	515 2	N	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65 1	517 2	N	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60 1	562 2	N	-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	62 1	581 2	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 2	N	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200		
09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	231 1	1806 2	N	-0-	-0-
10	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	244 1	1830 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	225 1	1783 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	191 1	1782 2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	192 1	1795 2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1931	-0-	-12	-0-	186 1	1745 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334 - 9663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355 - 9444	
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	N	-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445 - 9455	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294 - 10194	
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	N	-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	062777	COMPL. DATE	06/14/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
MECOM, J. W.													
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF. N/A	
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A
09		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-		-0-
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-		-0-
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
01		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.			WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		570 X	224	-0-	-346	-0-	214 1	10 2		N	-0-			-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		589 X	29	-0-	-560	-0-	29 2			N	-0-			-0-
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
02		203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644		
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7568 - 7636		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349		
09		1890 X	380	-0-	-1510	-0-	107 1	273 2		N	-0-			-0-
10		1953 X	1602	-0-	-351	-0-	117 1	1485 2		N	-0-			-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO			WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF. 9107 - 9966		
09		990 N	319	-0-	-671	-0-	90 1	229 2		N	-0-			-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 2		N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	86 1	1094 2		N	-0-			-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8898 - 9120		
09		750 N	100	-0-	-650	-0-	28 1	72 2		N	-0-			-0-
10		682 N	337	-0-	-345	-0-	25 1	312 2		N	-0-			-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A
09	840 N	168	-0-	-672	-0-	47 1	121 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	218	-0-	-588	-0-	16 1	202 2	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 1	500 2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-			-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-			-0-
11	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-			N	-0-			-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		690 N	50	-0-	-640	-0-	48	1	2	2	N	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783												
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197												
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894												
09		1620 X	18	-0-	-1602	-0-	5	1	13	2	Y	-0-
10		4247 X	40	-0-	-4207	-0-	3	1	37	2	Y	-0-
11		4110 X	2006	-0-	-2104	-0-	146	1	1860	2	Y	-0-
12		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 - 8834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	3	-0-	-1797	-0-	3 1		N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7202 - 7375
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9544 - 9904
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8130 - 9040
09	390 X	183	-0-	-207	-0-	174 1	9 2	N	-0-		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID -> 106973	COMPL. DATE 06/05/1983	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7854	- 7944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID -> 110381	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8408	- 9496	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID -> 110709	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH 9905	PERF. 8504	- 8782	
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID -> 112691	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8902	- 9090	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID -> 116645	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8450	- 8536	
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	26 1 1 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID -> 120909	COMPL. DATE 04/14/1986	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8386	- 8582	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
O												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754												
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388												
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920												
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.			WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 8936 - 8988		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
10		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8551 - 8792		
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8942 - 9057		
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9550 - 9775		
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8540 - 8778		
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8850 - 8893		
09		3000 X	1510	-0-	-1490	-0-	425	1	1085	2	N	-0-		-0-
10		3100 X	1603	-0-	-1497	-0-	117	1	1486	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		-0-
12		3100 X	11	-0-	-3089	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		-0-
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		660 N	202	-0-	-458	-0-	57 1	145 2		N	-0-	-0-
10		620 N	135	-0-	-485	-0-	10 1	125 2		N	-0-	-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987												
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528												
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662												
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052												
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708												
09		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-	-0-
10		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				N	-0-	-0-
11		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-	-0-
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	-0-
01		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916												
09		480 X	6	-0-	-474	-0-	6 1			N	-0-	-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
01		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-
02		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.			WELL #:		87	RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7869 - 8643		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCAMILLA			WELL #:		1	RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH	10520	PERF.10125 - 10230		
09		1260 N	589	-0-	-671	-0-	-0-	82 1	507 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1036	-0-	-669	-0-	-0-	160 1	876 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1215	-0-	-435	-0-	-0-	170 1	1045 2	N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142			WELL #:		1	RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH	10500	PERF.10210 - 10314		
09		1170 N	254	-0-	-916	-0-	-0-	35 1	219 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	634	-0-	-358	-0-	-0-	98 1	536 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		89	RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8178 - 8359		
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		91	RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 7720 - 9718		
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		90	RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH	9227	PERF. 8056 - 8748		
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		88	RRCID -> 168756		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9148 - 9296		
09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 8878 - 10064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-						-0-
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-						-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9096 - 9212
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9654 - 9998
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8588 - 9737
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 8023 - 8602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8740 - 8884
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10250 - 10328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 -	9638
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 -	9003
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 -	8694
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 -	9882
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 -	9684
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 -	9137
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 -	6250
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924			
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898			
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894			
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-						-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						-0-
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						-0-
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						-0-
01		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						-0-
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 8854	PERF. 8093	-	8157						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9617	-	10162						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7944	-	8729						
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 8828	PERF. 8160	-	8548						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7972	-	8192						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9787	PERF. 8664	-	9574						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7732	-	8925						
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 - 9234	
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9188 - 10043	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
WHITE, J.H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8455 - 8642	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)			44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MECOM, J. W.			WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8120 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)			44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MECOM, J. W.			WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 9361 - 9824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)			44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MECOM, J. W.			WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9152 - 9286	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTIN, J. C.			WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9191 - 9375	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9620 - 9826	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9002 - 9110	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	63	-0-	-237	-0-	15	1	48	2	Y	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358						
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	41	1	132	2	Y	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			1
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132						
09	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	96	1	308	2	Y	-0-			5
10	2418 N	25	-0-	-2393	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			5
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			5
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			5
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800						
09	570 N	101	-0-	-469	-0-	24	1	77	2	Y	-0-			3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384						
URIBE, A. A.		WELL #: 1												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	1260 N	346	-0-	-914 B	-0-	82 1	264 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC. 253162												
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043												
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	13 1	42 2	Y	-0-			3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

REMORA OPERATING, LLC 701613												
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)		//CONT.//		45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877 - 11192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FREDDCO				284921									
TALLEY-KIBBE				WELL #:	2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140 - 4160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.				348610									
CUELLAR, V. B.				WELL #:	2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618 - 5624
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320									
MORGAN-SUNRAY				WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026 - 5030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

KIBBE-MOOS, ANNA -A-				WELL #:	1	RRCID ->	293945	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5018 - 5024
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	136	1	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320									
VELA, LAZARO				WELL #:	1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720 - 7736
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)														
WELDERXP LTD.														
VELA, LAZARO GAS UNIT 3														
WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689														

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

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

VELA														
WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564														

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

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)														
WELDERXP LTD.														
VELA, LAZARO														
WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185														

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

VELA, LAZARD														
WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310														

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

VELA														
WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222														

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

JABONCILLOS (7200)														
WELDERXP LTD.														
VELA														
WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164														

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

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	178	1			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

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

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	390 N	-0-	-0-	-0-	-390					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894															
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	Y	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650															
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024															
09		54 X	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	2	N	-0-			73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141															
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492															

09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			70
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435															

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

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663															

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			103
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502															

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			72
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496															

09	1140	N	662	-0-	-478	-0-	281	1	357	3	N	22			195
10	1178	N	571	-0-	-607	-0-	195	1	366	3	N	9	174	1	30
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			30
12	682	N	117	-0-	-565	-0-	117	1			N	-0-			30
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537														
09		3000 N	454	-0-	-2546	263	199	1	252	3	N	3		55
								3						
10		2077 N	798	-0-	-1279	-0-	271	1	510	3	N	15		70
								17						
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		70
12		465 N	196	-0-	-269	-0-	196	1			N	-0-		70
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540														
09		300 N	152	-0-	-148	-0-	66	1	84	3	N	2		182
								2						
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	244	3	N	6	163 1	25
								7						
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		25
12		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	1			N	-0-		25
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602														
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-		135
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	3	N	-0-		135
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		135
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		135
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		135
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570														
09		600 N	124	-0-	-476	-0-	52	1	66	3	N	5		63
								6						
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		63
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		63
12		124 N	2	-0-	-122	-0-			2	1	N	-0-		63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
				1		RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	- 11318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	126 56	1 3	1103	2	Y	-0-		-0-
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	328 313	1 3	2310	2	Y	-0-		-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	496 288	1 3	2181	2	Y	2		2
12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	500 202	1 3	1705	2	Y	2		4
01	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	483 248	1 3	1987	2	Y	3	3 1	4
02	2871 X	2731	-0-	-140	-0-	672 243	1 3	1815	2	Y	1	2 1	3

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	- 11206			
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	157 69	1 3	1366	2	Y	-0-		-0-
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	338 323	1 3	2382	2	Y	-0-		-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	129 75	1 3	567	2	Y	23	15 1	8
12	1643 X	205	-0-	-1438	-0-	39 16	1 3	135	2	Y	14		22
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			15	9	Y	-0-		22
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	10 1	12

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	- 11963			
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	148 65	1 3	1293	2	Y	6		8
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	236 225	1 3	1660	2	Y	20		28
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	823 477	1 3	3619	2	Y	20	24 1	24
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	950 384	1 3	3240	2	Y	29		53
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	379 195	1 3	1561	2	Y	33	36 1	50
02	3103 X	2260	-0-	-843	-0-	554 200	1 3	1498	2	Y	7	11 1	46

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	- 11777			
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	543 238	1 3	4735	2	Y	11		33
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	551 526	1 3	3878	2	Y	35		68
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	555 322	1 3	2443	2	Y	24	28 1	64
12	5022 X	3791	-0-	-1231	-0-	779 316	1 3	2659	2	Y	34		98
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	1073 551	1 3	4411	2	Y	40	42 1	96
02	4698 X	2243	-0-	-2455	-0-	543 197	1 3	1471	2	Y	29	43 1	82

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784																			
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE										

09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		115 1	3066 2	Y		-0-			-0-									
								139 3																
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-		186 1	5852 2	Y		-0-			-0-									
								718 3																
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		181 1	3551 2	Y		-0-			-0-									
								401 3																
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		176 1	3437 2	Y		6			6									
								331 3																
01		6758 X	2358	-0-	-4400	-0-		133 1	2009 2	Y		1	3 1		4									
								215 3																
02		6322 X	2712	-0-	-3610	-0-		140 1	2322 2	Y		9	6 1		7									
								240 3																

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT														WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370	

09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		336 1	2934 2	Y		9			10									
								143 3																
10		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-		957 1	6738 2	Y		19			29									
								914 3																
11		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-		805 1	3543 2	Y		4	12 1		21									
								467 3																
12		3534 X	2535	-0-	-999	-0-		526 1	1796 2	Y		-0-			21									
								213 3																
01		8618 X	4640	-0-	-3978	-0-		821 1	3377 2	Y		18	20 1		19									
								422 3																
02		8062 X	3344	-0-	-4718	-0-		820 1	2217 2	Y		9	15 1		13									
								297 3																

E. RIETHMEYER GAS UNIT														WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		73 1	1948 2	Y		6			38									
								88 3																
10		3100 N	3488	-0-	388	388		96 1	3015 2	Y		7	9 1		36									
								369 3																
11		2523 N	2135	-0-	-388	-0-		93 1	1831 2	Y		4	3 1		37									
								207 3																
12		3100 N	3524	-0-	424	424		156 1	3049 2	Y		24			61									
								293 3																
01		3520 X	3096	-0-	-424	-0-		174 1	2634 2	Y		5	12 1		54									
								282 3																
*02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		171 1	2838 2	Y		10	43 1		21									
								293 3																

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT														WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210	

09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		261 1	1379 2	Y		91			134									
								72 3																
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		403 1	3014 2	Y		90	79 1		145									
								406 3																
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		481 1	2516 2	Y		34	69 1		110									
								322 3																
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		497 1	2236 2	Y		38	65 1		83									
								251 3																
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		543 1	3055 2	Y		38	42 1		79									
								363 3																
02		3683 X	2606	-0-	-1077	-0-		462 1	1883 2	Y		29			108									
								229 3																

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784														
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 230737		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3390 X	3026	-0-	-364	-0-	103	1	2755	2	Y	39					60
							125	3	43	9							
10		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	197	1	6196	2	Y	78	106	1			32
							760	3	86	9							
11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	275	1	5374	2	Y	44	32	1			44
							607	3	48	9							
12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	244	1	4779	2	Y	25					69
							461	3	28	9							
01		7254 X	4601	-0-	-2653	-0-	258	1	3907	2	Y	15	39	1			45
							419	3	17	9							
02		6786 X	4413	-0-	-2373	-0-	226	1	3756	2	Y	38	79	1			4
							389	3	42	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232262		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813							

09		3000 N	3820	-0-	820	820	374	1	3262	2	Y	23					37
							159	3	25	9							
10		6579 X	5759	-0-	-820	-0-	634	1	4465	2	Y	49					86
							606	3	54	9							
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	667	1	2932	2	Y	40	50	1			76
							387	3	44	9							
12		3937 X	3626	-0-	-311	-0-	741	1	2530	2	Y	50					126
							300	3	55	9							
01		5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	738	1	3033	2	Y	45	49	1			122
							379	3	50	9							
02		5394 X	3257	-0-	-2137	-0-	790	1	2136	2	Y	42	58	1			106
							285	3	46	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 232265		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886							

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 234045		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897							

09		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	394	1	4951	2	Y	28					61
							233	3	31	9							
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	733	1	10536	2	Y	37	51	1			47
							1339	3	41	9							
11		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	893	1	8691	2	Y	24	17	1			54
							1030	3	26	9							
12		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	2	Y	38					92
							692	3	42	9							
01		12648 X	6894	-0-	-5754	-0-	728	1	5525	2	Y	11	28	1			75
							629	3	12	9							
02		11832 X	7120	-0-	-4712	-0-	822	1	5634	2	Y	31	70	1			36
							630	3	34	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 250833			COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	427	1	3726	2	Y	21			44
							182	3	23	9					
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	375	1	2642	2	Y	18			62
							359	3	20	9					
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	468	1	2058	2	Y	16	18	1	60
							271	3	18	9					
12		4495 X	2616	-0-	-1879	-0-	534	1	1821	2	Y	41			101
							216	3	45	9					
01		4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	587	1	2415	2	Y	35	38	1	98
							302	3	39	9					
02		4205 X	1757	-0-	-2448	-0-	424	1	1145	2	Y	32	57	1	73
							153	3	35	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 251205			COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-			184	2	Y	-0-			1
							8	1							
							23	3							
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			1
							7	3							
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			1
							6	3							
01		217 N	48	-0-	-169	-0-	4	1	39	2	Y	1			2
							4	3	1	9					
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	3	1	36	2	Y	1			3
							4	3	1	9					

MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #:		521516	RRCID -> 173434			COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108				
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U					2										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			169
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			169

MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136	RRCID -> 010989			COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST					4										
09		6210 X	6058	-0-	-152	-0-	165	1	5847	2	Y	42	40	0	7
							46	9							
10		5983 X	5869	-0-	-114	-0-	154	1	5667	2	Y	44	45	0	6
							48	9							
11		5760 X	5441	-0-	-319	-0-	137	1	5256	2	Y	44	43	0	7
							48	9							
12		6262 X	5551	-0-	-711	-0-	140	1	5364	2	Y	43	42	0	8
							47	9							
*01		6262 X	5646	-0-	-616	-0-	142	1	5459	2	Y	41	42	0	7
							45	9							
02		5858 X	4893	-0-	-965	-0-	125	1	4729	2	Y	35	35	0	7
							39	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 010990			COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948				
09		120 X	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	91	1	3479	2	Y	-0-			-0-
12		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	176	1	6741	2	Y	-0-			-0-
01		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	152	1	5832	2	Y	-0-			-0-
02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4582	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		127	1	4515	2	Y	19	18	0	3
							21	9							
10	4774 X	4562	-0-	-212	-0-		120	1	4420	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
11	4620 X	4260	-0-	-360	-0-		108	1	4131	2	Y	19	19	0	3
							21	9							
12	4805 X	4266	-0-	-539	-0-		108	1	4138	2	Y	18	18	0	3
							20	9							
*01	4805 X	4608	-0-	-197	-0-		116	1	4472	2	Y	18	18	0	3
							20	9							
02	4495 X	4126	-0-	-369	-0-		106	1	4002	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070						
09	14B2 EXT	340	-0-	340	340		14	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2146	-0-	2146	2486		94	1	2052	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	4491		98	1	1907	2	Y	-0-			-0-
12	6391 X	1900	-0-	-4491	-0-		89	1	1811	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	1861	-0-	-278	-0-		89	1	1772	2	Y	-0-			-0-
02	2001 X	1662	-0-	-339	-0-		81	1	1581	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510						
09	12360 X	11947	-0-	-413	-0-		326	1	11563	2	Y	53	51	0	9
							58	9							
10	12586 X	11923	-0-	-663	-0-		314	1	11547	2	Y	56	57	0	8
							62	9							
11	12000 X	11159	-0-	-841	-0-		282	1	10816	2	Y	55	54	0	9
							61	9							
12	12338 X	11397	-0-	-941	-0-		289	1	11049	2	Y	54	53	0	10
							59	9							
*01	12338 X	11596	-0-	-742	-0-		293	1	11247	2	Y	51	52	0	9
							56	9							
02	11542 X	10084	-0-	-1458	-0-		258	1	9776	2	Y	45	45	0	9
							50	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764						
09	960 X	428	-0-	-532	-0-		12	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	992 X	596	-0-	-396	-0-		16	1	580	2	Y	-0-			-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-		27	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-		21	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-		29	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		62	1	2362	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244						
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-		107	1	2485	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
10	2914 X	2538	-0-	-376	-0-		111	1	2418	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
11	2790 X	2361	-0-	-429	-0-		115	1	2237	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
12	2883 X	2436	-0-	-447	-0-		113	1	2314	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
*01	2883 X	2251	-0-	-632	-0-		107	1	2135	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
02	2523 X	2043	-0-	-480	-0-		99	1	1936	2	Y	7	7	0	1
							8	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	11437	-	11714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4309 X	4309	-0-	-0-	118	1	4191	2	Y	-0-			-0-
10		4433 X	4058	-0-	-375	107	1	3951	2	Y	-0-			-0-
11		4290 X	3819	-0-	-471	97	1	3722	2	Y	-0-			-0-
12		4464 X	3866	-0-	-598	98	1	3768	2	Y	-0-			-0-
01		4464 X	3956	-0-	-508	100	1	3856	2	Y	-0-			-0-
02		4176 X	3531	-0-	-645	91	1	3440	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10260	-	10366	
09		1403 N	1403	-0-	-0-	50	1	1169	2	Y	167	159	0	28
						184	9							
10		1457 N	1388	-0-	-69	53	1	1146	2	Y	172	176	0	24
						189	9							
11		1342 N	1342	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	168	165	0	27
						185	9							
12		1514 N	1514	-0-	-0-	62	1	1269	2	Y	166	163	0	30
						183	9							
*01		1395 N	1188	-0-	-207	49	1	982	2	Y	143	147	0	26
						157	9							
02		1305 N	1090	-0-	-215	46	1	903	2	Y	128	128	0	26
						141	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11965	-	13844	
09		3976 X	3976	-0-	-0-	164	1	3812	2	Y	-0-			-0-
10		4278 X	4278	-0-	-0-	188	1	4090	2	Y	-0-			-0-
11		3972 X	3972	-0-	-0-	195	1	3777	2	Y	-0-			-0-
12		4123 X	3911	-0-	-212	182	1	3729	2	Y	-0-			-0-
01		4247 X	2815	-0-	-1432	135	1	2680	2	Y	-0-			-0-
02		3973 X	3353	-0-	-620	163	1	3190	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11934	-	12122	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10785	-	10805	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194 - 11414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8286 X	8286	-0-	-0-	227 1	8059 2	Y		-0-			-0-
10		8680 X	7305	-0-	-1375	193 1	7112 2	Y		-0-			-0-
11		8400 X	5875	-0-	-2525	149 1	5726 2	Y		-0-			-0-
12		8680 X	7206	-0-	-1474	184 1	7022 2	Y		-0-			-0-
01		8680 X	7232	-0-	-1448	183 1	7049 2	Y		-0-			-0-
02		8004 X	7125	-0-	-879	183 1	6942 2	Y		-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083 - 12340	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334 - 11344	
09		545 N	545	-0-	-0-	15 1	530 2	Y		-0-			-0-
10		589 N	423	-0-	-166	11 1	412 2	Y		-0-			-0-
11		570 N	376	-0-	-194	10 1	366 2	Y		-0-			-0-
12		558 N	357	-0-	-201	9 1	348 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	346	-0-	-88	9 1	337 2	Y		-0-			-0-
02		377 N	372	-0-	-5	10 1	362 2	Y		-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778 - 11154	
09		4770 X	4016	-0-	-754	163 1	3788 2	Y		59	57 0		10
						65 9							
10		4588 X	4274	-0-	-314	185 1	4019 2	Y		64	65 0		9
						70 9							
11		4140 X	3949	-0-	-191	190 1	3690 2	Y		63	62 0		10
						69 9							
12		4278 X	4143	-0-	-135	190 1	3886 2	Y		61	60 0		11
						67 9							
*01		4278 X	3938	-0-	-340	185 1	3687 2	Y		60	60 0		11
						66 9							
02		4002 X	3574	-0-	-428	171 1	3348 2	Y		50	51 0		10
						55 9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264	
09		1740 N	1545	-0-	-195	64 1	1481 2	Y		-0-			-0-
10		1798 N	1566	-0-	-232	69 1	1497 2	Y		-0-			-0-
11		1680 N	1514	-0-	-166	74 1	1440 2	Y		-0-			-0-
12		1612 N	1607	-0-	-5	75 1	1532 2	Y		-0-			-0-
01		1581 N	1508	-0-	-73	72 1	1436 2	Y		-0-			-0-
02		1450 N	1417	-0-	-33	69 1	1348 2	Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10260 X	230	-0-	-10030	-0-	6	1	223	2	Y	1	2 0	-0-
10	7750 X	114	-0-	-7636	-0-	1	9	110	2	Y	1	1 0	-0-
11	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	3	1	7675	2	Y	5	4 0	1
12	7750 X	5297	-0-	-2453	-0-	200	1	5156	2	Y	5	5 0	1
*01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	6	9	4847	2	Y	6	6 0	1
02	7627 X	4178	-0-	-3449	-0-	126	1	4065	2	Y	5	5 0	1
						7	9						
						107	1						
						6	9						
DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134	
09	2610 X	2089	-0-	-521	-0-	86	1	1995	2	Y	7	7 0	1
10	2604 X	2115	-0-	-489	-0-	8	9	2013	2	Y	8	8 0	1
11	2430 X	2016	-0-	-414	-0-	93	1	1909	2	Y	8	8 0	1
12	2511 X	1971	-0-	-540	-0-	9	9	1871	2	Y	8	8 0	1
*01	2170 X	1984	-0-	-186	-0-	98	1	1880	2	Y	8	8 0	1
02	2030 X	1724	-0-	-306	-0-	91	1	1634	2	Y	6	6 0	1
						9	9						
						83	1						
						7	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
09	2310 X	2100	-0-	-210	-0-	58	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	68	1	2498	2	Y	-0-	-0-	
11	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	50	1	1927	2	Y	-0-	-0-	
12	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	57	1	2179	2	Y	-0-	-0-	
01	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-	-0-	
02	2407 X	2025	-0-	-382	-0-	52	1	1973	2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490 - 10670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	1971	-0-	-219	-0-	80 1	1850 2	Y		37	36 0		6
10	2170 X	1942	-0-	-228	-0-	41 9	1818 2	Y		36	37 0		5
11	2310 X	1672	-0-	-638	-0-	84 1	1552 2	Y		36	35 0		6
12	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	40 9	1697 2	Y		32	32 0		6
*01	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	83 1	1236 2	Y		27	28 0		5
02	1914 X	1496	-0-	-418	-0-	35 9	1396 2	Y		26	26 0		5
						62 1							
						30 9							
						71 1							
						29 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908	
09	2940 X	2180	-0-	-760	-0-	89 1	2062 2	Y		26	25 0		4
10	2852 X	2259	-0-	-593	-0-	29 9	2130 2	Y		28	28 0		4
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	98 1	2014 2	Y		27	27 0		4
12	2666 X	2318	-0-	-348	-0-	31 9	2181 2	Y		27	26 0		5
*01	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	104 1	2006 2	Y		25	25 0		5
02	2117 X	1899	-0-	-218	-0-	30 9	1786 2	Y		20	21 0		4
						101 1							
						28 9							
						91 1							
						22 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.	11013 - 11302	
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	79 1	2782 2	Y		-0-			-0-
10	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	75 1	2745 2	Y		-0-			-0-
11	2760 N	2546	-0-	-214	-0-	65 1	2481 2	Y		-0-			-0-
12	2945 N	2693	-0-	-252	-0-	69 1	2624 2	Y		-0-			-0-
01	2821 N	2764	-0-	-57	-0-	70 1	2694 2	Y		-0-			-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	64 1	2421 2	Y		-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	10916 - 12560	
09	3930 X	2913	-0-	-1017	-0-	119 1	2768 2	Y		24	23 0		4
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	26 9	4095 2	Y		26	26 0		4
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	188 1	4154 2	Y		28	27 0		5
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	29 9	3848 2	Y		27	27 0		5
*01	4309 X	2987	-0-	-1322	-0-	214 1	2816 2	Y		26	26 0		5
02	4263 X	3815	-0-	-448	-0-	31 9	3609 2	Y		20	21 0		4
						188 1							
						30 9							
						142 1							
						29 9							
						184 1							
						22 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598								
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	286	-0-	-91	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198								
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205								
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	28	1	999	2	Y	29	28	0			5
						32	9									
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	34	34	0			5
						37	9									
11	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	25	1	972	2	Y	33	33	0			5
						36	9									
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	33	32	0			6
						36	9									
*01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	28	1	1066	2	Y	32	32	0			6
						35	9									
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1014	2	Y	26	27	0			5
						29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563	- 12386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1530 X	994	-0-	-536	-0-	27 1	965 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
10		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	164 1	6052 2	Y	27	23 0		4
							30 9						
11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	116 1	4460 2	Y	25	25 0		4
							28 9						
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	99 1	3807 2	Y	26	25 0		5
							29 9						
*01		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	90 1	3462 2	Y	23	24 0		4
							25 9						
02		3886 X	2980	-0-	-906	-0-	76 1	2881 2	Y	21	21 0		4
							23 9						

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12280	- 12986
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10950	- 11785
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON BTLT				WELL #:	1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10196	- 10716
09		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4566 2	47 9	N	43			180
10		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2657 2	4 9	N	4			184
11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476 2	1 9	N	1			185
12		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2059 2	2 9	N	2			187
01		1240 X	305	-0-	-935	-0-	305 2		N	-0-			187
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3040 2	14 9	N	13			200

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.13186	- 13198
09		210 N	106	-0-	-104	-0-	4 1	102 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	220	-0-	-152	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	Y	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	13 1	260 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246 - 13226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-	40 1	924 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
10		1364 N	1007	-0-	-357	-0-	44 1	961 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64 1	1248 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1	1192 2	Y	3	3 0		1
							3 9						
*01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	988 2	Y	3	3 0		1
							3 9						
02		1276 N	807	-0-	-469	-0-	39 1	765 2	Y	3	3 0		1
							3 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336 - 15040		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042 - 11274		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195 - 14215		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540 - 15188		
09		2640 X	2499	-0-	-141	-0-	99 1	2301 2	Y	90	86 0		15
							99 9						
10		2728 X	2595	-0-	-133	-0-	109 1	2381 2	Y	95	97 0		13
							105 9						
11		2640 X	2486	-0-	-154	-0-	117 1	2264 2	Y	95	93 0		15
							105 9						
12		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	265 1	5425 2	Y	91	90 0		16
							100 9						
*01		3100 N	6154	-0-	3054	3054	290 1	5766 2	Y	89	89 0		16
							98 9						
02		2900 N	4989	-0-	2089	5143	238 1	4668 2	Y	75	76 0		15
							83 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	7680 X	3832	-0-	-3848	-0-	102	1	3624	2	Y	96	93 0	16	
10	7936 X	5976	-0-	-1960	-0-	106	9	5705	2	Y	105	106 0	15	
11	7680 X	7197	-0-	-483	-0-	116	9	6901	2	Y	105	103 0	17	
12	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	180	1	7561	2	Y	101	100 0	18	
*01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	116	9	6912	2	Y	98	98 0	18	
02	6960 X	6695	-0-	-265	-0-	180	1	6435	2	Y	82	83 0	17	
						108	9							
						170	1							
						90	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082		
09	10470 X	9244	-0-	-1226	-0-	249	1	8812	2	Y	166	159 0	28	
10	10819 X	8486	-0-	-2333	-0-	183	9	8074	2	Y	175	178 0	25	
11	10470 X	9303	-0-	-1167	-0-	219	1	8880	2	Y	174	171 0	28	
12	10540 X	9360	-0-	-1180	-0-	193	9	8942	2	Y	167	165 0	30	
*01	10137 X	9197	-0-	-940	-0-	232	1	8788	2	Y	164	164 0	30	
02	8990 X	8525	-0-	-465	-0-	191	9	8157	2	Y	138	140 0	28	
						229	1							
						180	9							
						216	1							
						152	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990		
09	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	592	1	13764	2	Y	49	48 0	8	
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	54	9	4902	2	Y	17	23 0	2	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	225	1							
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	19	9							
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-									
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-									

BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96	1	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								18	

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476		
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	848	2	19	9	N	17		137	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10		147	
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1533	2	42	9	N	38		185	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	N	24	184	1	25
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	N	12		37	
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2605	2	44	9	N	40		77	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11408 - 11641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1874 X	322	-0-	-1552	-0-	13	1	302	2	Y	6	6 0	1
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	7	9	277	2	Y	7	7 0	1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6 0	1
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	7	9	293	2	Y	5	5 0	1
*01	310 N	260	-0-	-50	-0-	14	1	244	2	Y	4	4 0	1
02	290 N	175	-0-	-115	-0-	6	9	166	2	Y	1	2 0	-0-
						8	1						
						1	9						

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10560 - 12828		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14343 - 14767		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9896 - 9996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

DARWINA D. JAMIESON		WELL #:		1	RRCID ->	180748	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11194 - 12654		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11337 - 11447		
09	2790 X	1243	-0-	-1547	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-	-0-	
10	2883 X	2029	-0-	-854	-0-	54	1	1975	2	Y	-0-	-0-	
11	2520 X	827	-0-	-1693	-0-	21	1	806	2	Y	-0-	-0-	
12	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	11	1	404	2	Y	-0-	-0-	
01	2015 X	445	-0-	-1570	-0-	11	1	434	2	Y	-0-	-0-	
02	1885 X	720	-0-	-1165	-0-	19	1	701	2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			114
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			114
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			114
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			114
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 2	N	-0-			114
02		232 N	179	-0-	-53	-0-	20 1	159 2	N	-0-			114

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864					
09		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	2 9	N	2			177
10		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1781 2	6 9	N	5			182
11		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1668 2	19 9	N	17			199
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3093 2	25 9	N	23	184 1		38
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	318 1	2503 2	N	19			57
							21 9						
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	284 1	2230 2	N	16			73
							18 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110					
09		900 X	553	-0-	-347	-0-	15 1	524 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
10		868 X	687	-0-	-181	-0-	18 1	648 2	Y	19	18 0		3
							21 9						
11		947 X	947	-0-	-0-	-0-	23 1	900 2	Y	22	21 0		4
							24 9						
12		868 X	783	-0-	-85	-0-	20 1	753 2	Y	9	11 0		2
							10 9						
*01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	20 1	780 2	Y	17	16 0		3
							19 9						
02		928 X	617	-0-	-311	-0-	15 1	570 2	Y	29	26 0		6
							32 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600					
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10050 - 12460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		420 N	357	-0-	-63	-0-	15	1	342	2	Y	-0-
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	16	1	351	2	Y	-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-
02		377 N	362	-0-	-15	-0-	18	1	344	2	Y	-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.	12743 - 15447
09		930 N	625	-0-	-305	-0-	625	2		N	-0-	130
10		961 N	488	-0-	-473	-0-	486	2	2	9	N	132
11		930 N	657	-0-	-273	-0-	600	2	57	9	N	113
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	113
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	113
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	113

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11070 - 11076
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12106 - 12454
09	4620 X	2880	-0-	-1740	-0-	117	1	2711	2	Y	47	45 0
						52	9					
10	4371 X	3625	-0-	-746	-0-	157	1	3411	2	Y	52	53 0
						57	9					
11	4080 X	3480	-0-	-600	-0-	168	1	3256	2	Y	51	50 0
						56	9					
12	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	177	1	3614	2	Y	52	51 0
						57	9					
*01	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	162	1	3218	2	Y	46	47 0
						51	9					
02	3393 X	3197	-0-	-196	-0-	153	1	2998	2	Y	42	42 0
						46	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	76 1	2700 2	Y	13	13 0	2
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	14 9	2692 2	Y	15	15 0	2
11	2700 N	2611	-0-	-89	-0-	73 1	2530 2	Y	14	14 0	2
12	2883 N	2535	-0-	-348	-0-	17 9	2454 2	Y	15	14 0	3
*01	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	66 1	2584 2	Y	13	14 0	2
02	2523 N	2289	-0-	-234	-0-	15 9	2217 2	Y	12	12 0	2
						64 1					
						17 9					
						67 1					
						14 9					
						59 1					
						13 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404		
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	73 1	1694 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	77 1	1682 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	88 1	1698 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	77 1	1583 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86 1	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	74 1	1448 2	Y	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470		
09	5280 X	2353	-0-	-2927	-0-	95 1	2205 2	Y	48	46 0	8
10	5394 X	1788	-0-	-3606	-0-	53 9	1659 2	Y	48	49 0	7
11	4320 X	1673	-0-	-2647	-0-	76 1	1540 2	Y	49	48 0	8
12	4154 X	1954	-0-	-2200	-0-	53 9	1811 2	Y	49	48 0	9
*01	3100 X	1616	-0-	-1484	-0-	79 1	1488 2	Y	48	48 0	9
02	2262 X	1310	-0-	-952	-0-	54 9	1205 2	Y	40	41 0	8
						89 1					
						61 1					
						44 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190		
09	510 X	177	-0-	-333	-0-	5 1	172 2	Y	-0-	3 0	-0-
10	558 X	415	-0-	-143	-0-	11 1	394 2	Y	9	8 0	1
11	540 X	349	-0-	-191	-0-	10 9	322 2	Y	17	15 0	3
12	558 X	357	-0-	-201	-0-	8 1	320 2	Y	26	24 0	5
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	19 9	417 2	Y	26	26 0	5
02	377 X	251	-0-	-126	-0-	8 1	238 2	Y	6	10 0	1
						29 9					
						11 1					
						29 9					
						6 1					
						7 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 07/26/2022			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523		
09	32580 X	27348	-0-	-5232	-0-	1128 1	26220 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31682 X	28295	-0-	-3387	-0-	1243 1	27052 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	28920 X	26933	-0-	-1987	-0-	1321 1	25612 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	29884 X	28213	-0-	-1671	-0-	1315 1	26898 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	29884 X	26712	-0-	-3172	-0-	1279 1	25433 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	26477 X	25320	-0-	-1157	-0-	1228 1	24092 2	Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348	
09	9510 X	7891	-0-	-1619	-0-	324	1	7539	2	Y	25	24 0	4
						28	9						
10	9114 X	8164	-0-	-950	-0-	357	1	7777	2	Y	27	27 0	4
						30	9						
11	8400 X	7699	-0-	-701	-0-	376	1	7294	2	Y	26	26 0	4
						29	9						
12	8680 X	7994	-0-	-686	-0-	371	1	7594	2	Y	26	25 0	5
						29	9						
*01	8680 X	7669	-0-	-1011	-0-	366	1	7277	2	Y	24	25 0	4
						26	9						
02	7627 X	7102	-0-	-525	-0-	343	1	6736	2	Y	21	21 0	4
						23	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800	
09	240 N	39	-0-	-201	-0-	1	1	26	2	Y	11	16 0	2
						12	9						
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	3	1	117	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	18	15 0	3
						20	9						
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	5	7 0	1
						6	9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.12788	- 12956	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12314	- 12618	
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	182	1	6432	2	Y	-0-		-0-
10	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	174	1	6394	2	Y	-0-		-0-
11	6480 X	6113	-0-	-367	-0-	156	1	5957	2	Y	-0-		-0-
12	6820 X	6330	-0-	-490	-0-	161	1	6169	2	Y	-0-		-0-
01	6820 X	6316	-0-	-504	-0-	160	1	6156	2	Y	-0-		-0-
02	6380 X	5699	-0-	-681	-0-	147	1	5552	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934 - 11950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668 - 10878		
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	99 1	3525	2	N	5	5 0		1
						6 9							
10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	84 1	3108	2	N	5	5 0		1
						6 9							
11	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	80 1	3068	2	N	5	5 0		1
						6 9							
12	3658 X	3144	-0-	-514	-0-	80 1	3058	2	N	5	5 0		1
						6 9							
*01	3658 X	3115	-0-	-543	-0-	79 1	3030	2	N	5	5 0		1
						6 9							
02	3422 X	2728	-0-	-694	-0-	70 1	2654	2	N	4	4 0		1
						4 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614 - 11780		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	24 1	865	2	Y	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	23 1	857	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	841	-0-	-89	-0-	21 1	820	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	22 1	855	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	17 1	672	2	Y	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	22 1	826	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12704 - 12719		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646 - 13080		
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	3 1	91	2	Y	-0-	3 0		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	105	2	Y	5	4 0		1
						6 9							
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	153	2	Y	8	8 0		1
						9 9							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	133	2	Y	4	4 0		1
						4 9							
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	148	2	Y	11	10 0		2
						12 9							
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	3 1	124	2	Y	10	10 0		2
						11 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10200	- 10272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.11601	- 12392				
09	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	143	1	3332	2	Y	56	53	0			9
						62	9									
10	3875 X	2512	-0-	-1363	-0-	108	1	2339	2	Y	59	60	0			8
						65	9									
11	3750 X	1844	-0-	-1906	-0-	87	1	1694	2	Y	57	56	0			9
						63	9									
12	3658 X	1941	-0-	-1717	-0-	88	1	1791	2	Y	56	55	0			10
						62	9									
*01	3658 X	1645	-0-	-2013	-0-	76	1	1512	2	Y	52	53	0			9
						57	9									
02	3422 X	1706	-0-	-1716	-0-	80	1	1574	2	Y	47	47	0			9
						52	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10050	- 10624				
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	25	1	955	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
*01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	26	1	981	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
02	928 N	510	-0-	-418	-0-	13	1	496	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.12264	- 13642				
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80	192	1			116
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	N	59					175
11	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1468	2	57	9	N	52					227
12	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1397	2	44	9	N	40					267
01	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	144	1	1135	2	N	78	185	1			160
						86	9									
02	1479 N	1293	-0-	-186	-0-	135	1	1056	2	N	93					253
						102	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10050	- 10060				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495 - 11641
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	5 1	118 2	Y	35	30 0	6
						39 9					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	24	20 0	4
						26 9					
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	14	15 0	3
						15 9					
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	20	19 0	4
						22 9					
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	6 1	122 2	Y	14	15 0	3
						15 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474 - 12422
09	3840 X	855	-0-	-2985	-0-	23 1	830 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	113 1	4155 2	Y	10	9 0	1
						11 9					
11	3840 X	3774	-0-	-66	-0-	96 1	3666 2	Y	11	10 0	2
						12 9					
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	100 1	3807 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
*01	4278 X	3699	-0-	-579	-0-	94 1	3595 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
02	4002 X	3321	-0-	-681	-0-	85 1	3227 2	Y	8	8 0	2
						9 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778 - 11858
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320 - 11660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950 - 12763
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	9 1	332 2	Y	-0-		-0-
11	300 X	155	-0-	-145	-0-	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
12	310 X	204	-0-	-106	-0-	5 1	199 2	Y	-0-		-0-
01	341 X	306	-0-	-35	-0-	8 1	298 2	Y	-0-		-0-
02	319 X	218	-0-	-101	-0-	6 1	212 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10500 - 10508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	50	1 1756 2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	1762	-0-	-98	-0-	47	1 1715 2	Y	-0-		-0-
11	1800 X	1697	-0-	-103	-0-	43	1 1654 2	Y	-0-		-0-
12	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	42	1 1593 2	Y	-0-		-0-
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	45	1 1724 2	Y	-0-		-0-
02	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	37	1 1384 2	Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12500 - 12800	
09	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	71	1 1649 2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	75	1 1629 2	Y	-0-		-0-
11	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	80	1 1551 2	Y	-0-		-0-
12	1829 X	1778	-0-	-51	-0-	83	1 1695 2	Y	-0-		-0-
01	1829 X	1801	-0-	-28	-0-	86	1 1715 2	Y	-0-		-0-
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	75	1 1477 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11740 - 11746	
09	1050 X	1041	-0-	-9	-0-	27	1 959 2	Y	50	49 0	8
						55	9				
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	28	1 1016 2	Y	44	46 0	6
						48	9				
11	1020 X	961	-0-	-59	-0-	23	1 877 2	Y	55	52 0	9
						61	9				
12	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	26	1 978 2	Y	53	52 0	10
						58	9				
*01	1085 X	957	-0-	-128	-0-	23	1 879 2	Y	50	51 0	9
						55	9				
02	1015 X	1007	-0-	-8	-0-	25	1 934 2	Y	44	44 0	9
						48	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10394 - 12540	
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	165	1 5859 2	Y	28	27 0	5
						31	9				
10	5983 X	5924	-0-	-59	-0-	156	1 5735 2	Y	30	31 0	4
						33	9				
11	5820 X	5430	-0-	-390	-0-	137	1 5260 2	Y	30	29 0	5
						33	9				
12	6262 X	5790	-0-	-472	-0-	147	1 5612 2	Y	28	28 0	5
						31	9				
*01	6262 X	5874	-0-	-388	-0-	148	1 5695 2	Y	28	28 0	5
						31	9				
02	5858 X	5104	-0-	-754	-0-	131	1 4947 2	Y	24	24 0	5
						26	9				

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310		PERF.12460 - 12766	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	61	1 1408 2	Y	62	60 0	10
						68	9				
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1 1472 2	Y	66	67 0	9
						73	9				
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	69	1 1343 2	Y	67	65 0	11
						74	9				
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	68	1 1395 2	Y	63	63 0	11
						69	9				
*01	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	68	1 1347 2	Y	62	62 0	11
						68	9				
02	1450 N	1393	-0-	-57	-0-	65	1 1270 2	Y	53	53 0	11
						58	9				

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	72	1	2537	2	Y	-0-				-0-
10	2139 X	2105	-0-	-34	-0-	56	1	2049	2	Y	-0-				-0-
11	2070 X	1720	-0-	-350	-0-	44	1	1676	2	Y	-0-				-0-
12	2697 X	1648	-0-	-1049	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-				-0-
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	37	1	1409	2	Y	-0-				-0-
02	2523 X	1156	-0-	-1367	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-				-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790

09	39210 X	24640	-0-	-14570	-0-	1016	1	23624	2	Y	-0-				-0-
10	36828 X	21448	-0-	-15380	-0-	939	1	20431	2	Y	71	61	0		10
						78	9								
11	29730 X	18262	-0-	-11468	-0-	888	1	17222	2	Y	138	126	0		22
						152	9								
12	27962 X	15000	-0-	-12962	-0-	692	1	14166	2	Y	129	128	0		23
						142	9								
*01	25451 X	22451	-0-	-3000	-0-	1069	1	21243	2	Y	126	126	0		23
						139	9								
02	23809 X	11767	-0-	-12042	-0-	567	1	11130	2	Y	64	74	0		13
						70	9								

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

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

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	140	1	4958	2	Y	13	13	0		2
						14	9								
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	131	1	4807	2	Y	15	15	0		2
						17	9								
11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	106	1	4074	2	Y	14	14	0		2
						15	9								
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	114	1	4378	2	Y	13	13	0		2
						14	9								
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	116	1	4467	2	Y	13	13	0		2
						14	9								
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	112	1	4228	2	Y	11	11	0		2
						12	9								

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	67	1	2371	2	Y	-0-				-0-
10	1178 X	609	-0-	-569	-0-	16	1	593	2	Y	-0-				-0-
11	1350 X	481	-0-	-869	-0-	12	1	469	2	Y	-0-				-0-
12	2511 X	734	-0-	-1777	-0-	19	1	715	2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	834	-0-	-1677	-0-	21	1	813	2	Y	-0-				-0-
02	2349 X	899	-0-	-1450	-0-	23	1	876	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108	- 10179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4350 X	3967	-0-	-383	-0-	109 1	3858 2	Y	-0-			-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	122 1	4489 2	Y	-0-			-0-
11		4380 X	4064	-0-	-316	-0-	103 1	3961 2	Y	-0-			-0-
12		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	114 1	4346 2	Y	-0-			-0-
01		4619 X	4012	-0-	-607	-0-	102 1	3910 2	Y	-0-			-0-
02		4321 X	4134	-0-	-187	-0-	106 1	4028 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	55 1	1933 2	Y	30	29 0		5
							33 9						
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	50 1	1833 2	Y	29	30 0		4
							32 9						
11		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	43 1	1648 2	Y	29	28 0		5
							32 9						
12		2077 N	1770	-0-	-307	-0-	44 1	1701 2	Y	23	24 0		4
							25 9						
*01		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	43 1	1671 2	Y	23	23 0		4
							25 9						
02		1653 N	1627	-0-	-26	-0-	42 1	1570 2	Y	14	15 0		3
							15 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780
09		3630 X	2157	-0-	-1473	-0-	86 1	1997 2	Y	67	65 0		11
							74 9						
10		3689 X	3253	-0-	-436	-0-	139 1	3030 2	Y	76	76 0		11
							84 9						
11		3270 X	2657	-0-	-613	-0-	126 1	2451 2	Y	73	72 0		12
							80 9						
12		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	122 1	2488 2	Y	71	70 0		13
							78 9						
*01		3255 X	2598	-0-	-657	-0-	121 1	2402 2	Y	68	69 0		12
							75 9						
02		3045 X	2208	-0-	-837	-0-	104 1	2042 2	Y	56	57 0		11
							62 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136 - 11286
09		2520 X	2271	-0-	-249	-0-	62 1	2209 2	Y	-0-			-0-
10		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	62 1	2274 2	Y	-0-			-0-
11		2520 X	2096	-0-	-424	-0-	53 1	2043 2	Y	-0-			-0-
12		2356 X	2268	-0-	-88	-0-	58 1	2210 2	Y	-0-			-0-
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	74 1	2825 2	Y	-0-			-0-
02		2204 X	2180	-0-	-24	-0-	56 1	2124 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8974	-	10154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3289 2	42 9	N	38			211	
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3164 2	52 9	N	47	182 1		76	
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3187 2	66 9	N	60			136	
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3351 2	35 9	N	32			168	
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3405 2	50 9	N	45			213	
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3249 2	55 9	N	50	184 1		79	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	225282	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10091	-	10375
09		4830 X	4508	-0-	-322	-0-	122 1	4333 2	Y	48	46 0		8	
							53 9							
10		4991 X	4871	-0-	-120	-0-	127 1	4689 2	Y	50	51 0		7	
							55 9							
11		4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	85 1	3269 2	Y	50	49 0		8	
							55 9							
12		4867 X	2368	-0-	-2499	-0-	59 1	2255 2	Y	49	48 0		9	
							54 9							
*01		4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	77 1	2941 2	Y	47	47 0		9	
							52 9							
02		4553 X	3138	-0-	-1415	-0-	80 1	3015 2	Y	39	40 0		8	
							43 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226014	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12244	-	12422
09		5670 X	4720	-0-	-950	-0-	194 1	4511 2	Y	14	14 0		2	
							15 9							
10		5611 X	5257	-0-	-354	-0-	230 1	5010 2	Y	15	15 0		2	
							17 9							
11		5100 X	4925	-0-	-175	-0-	241 1	4667 2	Y	15	15 0		2	
							17 9							
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	248 1	5064 2	Y	15	14 0		3	
							17 9							
*01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	260 1	5161 2	Y	14	14 0		3	
							15 9							
02		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	244 1	4786 2	Y	11	12 0		2	
							12 9							

BTLT B		WELL #:		6	RRCID ->	226133	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	10716	-	10960
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4979 2	113 9	Y	103	72 1		104	
10		6479 X	5158	-0-	-1321	-0-	5012 2	146 9	Y	133	144 1		93	
11		6270 X	5019	-0-	-1251	-0-	4863 2	156 9	Y	142	72 1		163	
12		6479 X	5268	-0-	-1211	-0-	5117 2	151 9	Y	137	149 1		151	
01		5332 X	5327	-0-	-5	-0-	5147 2	180 9	Y	164	215 1		100	
02		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4926 2	157 9	Y	143	147 1		96	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		53	RRCID ->	226488	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11516	-	11530
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	53 1	1865 2	Y	-0-			-0-	
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	51 1	1872 2	Y	-0-			-0-	
11		1980 N	1697	-0-	-283	-0-	43 1	1654 2	Y	-0-			-0-	
12		1984 N	1609	-0-	-375	-0-	41 1	1568 2	Y	-0-			-0-	
01		1922 N	1533	-0-	-389	-0-	39 1	1494 2	Y	-0-			-0-	
02		1653 N	1285	-0-	-368	-0-	33 1	1252 2	Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BTLT B		WELL #:		7	RRCID ->	226757	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9904 - 10814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11190 X	9019	-0-	-2171	-0-	8906 2	113 9	Y	103	72 1		104
10		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11577 2	146 9	Y	133	144 1		93
11		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10158 2	156 9	Y	142	72 1		163
12		10385 X	9564	-0-	-821	-0-	9413 2	151 9	Y	137	149 1		151
01		11718 X	9693	-0-	-2025	-0-	9513 2	180 9	Y	164	215 1		100
02		10962 X	8523	-0-	-2439	-0-	8366 2	157 9	Y	143	147 1		96

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266
09		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	109 1	3860 2	Y	103	99 0		17
							113 9						
10		3999 X	3962	-0-	-37	-0-	102 1	3740 2	Y	109	111 0		15
							120 9						
11		3930 X	3583	-0-	-347	-0-	88 1	3384 2	Y	101	100 0		16
							111 9						
12		4216 X	3784	-0-	-432	-0-	94 1	3577 2	Y	103	100 0		19
							113 9						
*01		4216 X	3796	-0-	-420	-0-	93 1	3592 2	Y	101	102 0		18
							111 9						
02		3944 X	2956	-0-	-988	-0-	74 1	2788 2	Y	85	86 0		17
							94 9						

BTLT B				WELL #:	8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT B				WELL #:	9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		Y	-0-			-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		Y	-0-			-0-
11		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	1921	-0-	-1117	-0-	1921 2		Y	-0-			-0-
01		3193 X	2741	-0-	-452	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
02		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369
09		3540 X	2745	-0-	-795	-0-	113 1	2632 2	Y	-0-			-0-
10		4123 X	2738	-0-	-1385	-0-	120 1	2618 2	Y	-0-			-0-
11		3990 X	2712	-0-	-1278	-0-	133 1	2579 2	Y	-0-			-0-
12		4123 X	2562	-0-	-1561	-0-	119 1	2443 2	Y	-0-			-0-
01		3100 X	2054	-0-	-1046	-0-	98 1	1956 2	Y	-0-			-0-
02		2668 X	1860	-0-	-808	-0-	90 1	1770 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	19 1	442 2	Y	5	5	0	1
						6 9						
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	761 2	Y	6	6	0	1
						7 9						
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2	Y	5	5	0	1
						6 9						
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	5	5	0	1
						6 9						
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	88 1	1759 2	Y	7	7	0	1
						8 9						
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	113 1	2207 2	Y	6	6	0	1
						7 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700				
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
10	1364 X	58	-0-	-1306	-0-	2 1	56 2	Y	-0-			-0-
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	142 1	5422 2	Y	21	18	0	3
						23 9						
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	104 1	3968 2	Y	19	19	0	3
						21 9						
*01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	89 1	3419 2	Y	24	23	0	4
						26 9						
02	3857 X	2981	-0-	-876	-0-	76 1	2882 2	Y	21	21	0	4
						23 9						

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601				
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	53 1	1877 2	Y	-0-			-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	58 1	2117 2	Y	-0-			-0-
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	51 1	1939 2	Y	-0-			-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	60 1	2306 2	Y	-0-			-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	66 1	2527 2	Y	-0-			-0-
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	60 1	2276 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	69 1	845 2	Y	22						57
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	24 9	865 2	Y	14						71
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15 9	835 2	Y	8						79
12	961 N	835	-0-	-126	-0-	75 1	757 2	Y	13						92
01	961 N	766	-0-	-195	-0-	9 9	681 2	Y	22	74	1				40
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	64 1	767 2	Y	28						68
						14 9									
						61 1									
						24 9									
						80 1									
						31 9									
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150						
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	125 1	1532 2	Y	124	158	1				73
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	136 9	1566 2	Y	85	91	1				67
11	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	151 1	1368 2	Y	122	95	1				94
12	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	94 9	1358 2	Y	129	95	1				128
01	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	123 1	1217 2	Y	114	93	1				149
02	1740 X	1390	-0-	-350	-0-	134 9	1202 2	Y	56	90	1				115
						114 1									
						142 9									
						109 1									
						125 9									
						126 1									
						62 9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370						
09	6630 X	4820	-0-	-1810	-0-	131 1	4657 2	Y	29	28	0				5
10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	32 9	7294 2	Y	36	36	0				5
11	6630 X	6607	-0-	-23	-0-	198 1	6400 2	Y	36	35	0				6
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	40 9	6488 2	Y	34	34	0				6
*01	7533 X	6748	-0-	-785	-0-	167 1	6541 2	Y	34	34	0				6
02	7047 X	5892	-0-	-1155	-0-	40 9	5709 2	Y	29	29	0				6
						170 1									
						37 9									
						170 1									
						151 1									
						32 9									
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465						
09	4560 X	3198	-0-	-1362	-0-	88 1	3110 2	Y	-0-						-0-
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	145 1	5348 2	Y	-0-						-0-
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	125 1	4770 2	Y	-0-						-0-
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	129 1	4933 2	Y	-0-						-0-
01	5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	101 1	3892 2	Y	-0-						-0-
02	5133 X	3318	-0-	-1815	-0-	85 1	3233 2	Y	-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5040 X	4563	-0-	-477	-0-	187	1	4355	2	Y	19	18 0	3
							21	9						
10		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	209	1	4539	2	Y	21	21 0	3
							23	9						
11		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1	3879	2	Y	20	20 0	3
							22	9						
12		4712 X	4266	-0-	-446	-0-	198	1	4046	2	Y	20	19 0	4
							22	9						
*01		4774 X	3655	-0-	-1119	-0-	174	1	3461	2	Y	18	19 0	3
							20	9						
02		4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	165	1	3234	2	Y	16	16 0	3
							18	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778		
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	2	Y	-0-	-0-	
							87	1	1884	2	Y	-0-	-0-	
10		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
							100	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
11		3060 X	2147	-0-	-913	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-	-0-	
							100	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
12		3162 X	2142	-0-	-1020	-0-	100	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
							97	1	1921	2	Y	-0-	-0-	
01		3162 X	2018	-0-	-1144	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-	-0-	
							89	1	1746	2	Y	-0-	-0-	
02		2610 X	1835	-0-	-775	-0-								

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922		
09		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4322	2	Y	115	194 1	68
							127	9						
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	370	1	3849	2	Y	80	85 1	63
							88	9						
11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	383	1	4276	2	Y	115	89 1	89
							127	9						
12		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	383	1	4550	2	Y	126	89 1	126
							139	9						
01		4960 X	4265	-0-	-695	-0-	341	1	3800	2	Y	113	92 1	147
							124	9						
02		4640 X	2408	-0-	-2232	-0-	223	1	2128	2	Y	52	89 1	110
							57	9						

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470		
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	6	
							6	1	60	2	Y	-0-	6	
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	132	2	Y	-0-	6	
							6	1	70	2	Y	-0-	6	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-	5 1	
							14	1	132	2	Y	-0-	1	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-							1	
													1	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-							1	
													1	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-							1	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12402 - 12468		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4740 X	3354	-0-	-1386	-0-	138	1	3204	2	Y	11	10	0	2
						12	9							
10	4247 X	3310	-0-	-937	-0-	145	1	3153	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
11	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	151	1	2928	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
12	3813 X	3208	-0-	-605	-0-	149	1	3048	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
*01	3813 X	3031	-0-	-782	-0-	145	1	2875	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
02	3248 X	2673	-0-	-575	-0-	129	1	2534	2	Y	9	9	0	2
						10	9							

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635	
09	5400 X	4303	-0-	-1097	-0-	172	1	3988	2	Y	130	124	0	22
						143	9							
10	5177 X	4450	-0-	-727	-0-	189	1	4110	2	Y	137	140	0	19
						151	9							
11	4560 X	4242	-0-	-318	-0-	201	1	3890	2	Y	137	134	0	22
						151	9							
12	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	199	1	4074	2	Y	131	129	0	24
						144	9							
*01	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	201	1	3991	2	Y	128	129	0	23
						141	9							
02	4176 X	4065	-0-	-111	-0-	191	1	3754	2	Y	109	110	0	22
						120	9							

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442	
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-			-0-
10	2015 X	1060	-0-	-955	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1950 X	1209	-0-	-741	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	1325	-0-	-1310	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1021	-0-	-1614	-0-	49	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	2465 X	1173	-0-	-1292	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-			-0-

BTLT				WELL #:	C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978	
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	33	1	404	2	Y	6			22
						7	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	5			27
						6	9							
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	34	1	379	2	Y	2			29
						2	9							
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	35	1	419	2	Y	3			32
						3	9							
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	36	1	400	2	Y	8	26	1	14
						9	9							
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	9			23
						10	9							

BTLT				WELL #:	F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828	
09	4110 X	3723	-0-	-387	-0-	282	1	3441	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	2945	-0-	-1302	-0-	259	1	2686	2	Y	-0-			-0-
11	4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	245	1	2737	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	312	1	3715	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	341	1	3796	2	Y	-0-			-0-
02	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	308	1	2949	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960 X	4082	-0-	-2878	-0-	166 1	3863 2	Y	48	46 0		8
10	6913 X	5372	-0-	-1541	-0-	53 9	5082 2	Y	51	52 0		7
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	234 1	5954 2	Y	55	53 0		9
12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	56 9	6435 2	Y	53	52 0		10
*01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	307 1	6312 2	Y	51	52 0		9
02	6119 X	5349	-0-	-770	-0-	61 9	5049 2	Y	39	40 0		8
						315 1						
						58 9						
						257 1						
						43 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994				
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	17 1	600 2	Y	5	5 0		1
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6 9	597 2	Y	6	6 0		1
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	16 1	547 2	Y	5	5 0		1
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	7 9	565 2	Y	5	5 0		1
*01	620 N	600	-0-	-20	-0-	14 1	579 2	Y	5	5 0		1
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	6 9	501 2	Y	4	4 0		1
						15 1						
						6 9						
						13 1						
						4 9						

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710				
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 2	Y	-0-	31 1		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36 1	400 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	18 1	218 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	19 1	212 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	106	-0-	-329	-0-	10 1	96 2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740				
09	5730 X	3791	-0-	-1939	-0-	156 1	3626 2	Y	8	8 0		1
10	5921 X	3820	-0-	-2101	-0-	9 9	3644 2	Y	8	8 0		1
11	4560 X	3689	-0-	-871	-0-	167 1	3500 2	Y	8	8 0		1
12	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	9 9	3617 2	Y	8	8 0		1
*01	4309 X	3568	-0-	-741	-0-	180 1	3389 2	Y	8	8 0		1
02	3654 X	3220	-0-	-434	-0-	177 1	3056 2	Y	7	7 0		1
						9 9						
						170 1						
						8 9						

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720				
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12709	- 13078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	28	1	654	2	Y	28	26 0	5
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	31	9	690	2	Y	28	29 0	4
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	29	28 0	5
12	3100 N	3962	-0-	862	862	183	1	3749	2	Y	27	27 0	5
*01	3100 N	3597	-0-	497	1359	171	1	3400	2	Y	24	25 0	4
02	2900 N	3800	-0-	900	2259	183	1	3591	2	Y	24	23 0	5
						26	9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11594	- 12117	
09	3420 X	2912	-0-	-508	-0-	120	1	2792	2	Y	-0-	-0-	
10	3286 X	2695	-0-	-591	-0-	118	1	2577	2	Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2664	-0-	-516	-0-	131	1	2533	2	Y	-0-	-0-	
12	3286 X	2866	-0-	-420	-0-	134	1	2732	2	Y	-0-	-0-	
01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-	-0-	
02	2813 X	2586	-0-	-227	-0-	125	1	2461	2	Y	-0-	-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11906	PERF. 9586	- 11535	
09	3540 X	527	-0-	-3013	-0-	14	9	504	2	Y	8	10 0	1
10	3596 X	814	-0-	-2782	-0-	20	1	749	2	Y	41	36 0	6
11	3480 X	311	-0-	-3169	-0-	8	1	288	2	Y	14	18 0	2
12	1271 X	554	-0-	-717	-0-	15	9	526	2	Y	13	13 0	2
*01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	2	Y	48	41 0	9
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	53	9	994	2	Y	40	41 0	8
						26	1						
						44	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		61	RRCID ->	254692	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10595	- 10760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255978	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11938	- 12878	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID ->	256626	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5790 - 5910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID ->	257980	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	15877	PERF.	14560 - 15330			
09	10020 X	6297	-0-	-3723	-0-	259	1	6012	2	Y	24	23	0	4
						26	9							
10	10354 X	8987	-0-	-1367	-0-	394	1	8564	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
11	10020 X	5941	-0-	-4079	-0-	290	1	5625	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
12	8618 X	8167	-0-	-451	-0-	379	1	7762	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
*01	8990 X	8091	-0-	-899	-0-	386	1	7679	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
02	8410 X	6941	-0-	-1469	-0-	336	1	6582	2	Y	21	21	0	4
						23	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12230 - 12695
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11920 - 12346			
09	6810 X	3300	-0-	-3510	-0-	135	1	3131	2	Y	31	31	0	5
						34	9							
10	6851 X	4225	-0-	-2626	-0-	184	1	4007	2	Y	31	32	0	4
						34	9							
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	312	1	6046	2	Y	39	37	0	6
						43	9							
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	315	1	6439	2	Y	38	37	0	7
						42	9							
*01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	289	1	5752	2	Y	37	37	0	7
						41	9							
02	6177 X	5442	-0-	-735	-0-	262	1	5147	2	Y	30	31	0	6
						33	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.	10760 - 12498			
09	4980 X	3918	-0-	-1062	-0-	160	1	3730	2	Y	25	24	0	4
						28	9							
10	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	169	1	3681	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
11	4380 X	4184	-0-	-196	-0-	204	1	3950	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
12	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	200	1	4083	2	Y	27	26	0	5
						30	9							
*01	4247 X	4060	-0-	-187	-0-	193	1	3838	2	Y	26	26	0	5
						29	9							
02	4031 X	3592	-0-	-439	-0-	173	1	3396	2	Y	21	22	0	4
						23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 266007			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		2880 X	2534	-0-	-346	-0-	103	1	2389	2	Y	38	37	0	6
							42	9							
10		2976 X	2573	-0-	-403	-0-	111	1	2416	2	Y	42	42	0	6
							46	9							
11		2610 X	2405	-0-	-205	-0-	116	1	2244	2	Y	41	40	0	7
							45	9							
12		2635 X	2523	-0-	-112	-0-	116	1	2364	2	Y	39	39	0	7
							43	9							
*01		2635 X	2369	-0-	-266	-0-	111	1	2216	2	Y	38	38	0	7
							42	9							
02		2436 X	2226	-0-	-210	-0-	106	1	2084	2	Y	33	33	0	7
							36	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480	

09		5910 X	2282	-0-	-3628	-0-	62	1	2214	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	193	1	7092	2	Y	16	15	0	2
							18	9							
11		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	133	1	5099	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	124	1	4747	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
*01		7316 X	3914	-0-	-3402	-0-	99	1	3804	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
02		6844 X	4613	-0-	-2231	-0-	119	1	4483	2	Y	10	10	0	2
							11	9							

HOPKINS, M. A.					WELL #:		32	RRCID -> 266996			COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010	

09		9240 X	2710	-0-	-6530	-0-	111	1	2590	2	Y	8	9	0	1
							9	9							
10		8370 X	1151	-0-	-7219	-0-	50	1	1095	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11		7440 X	1288	-0-	-6152	-0-	63	1	1217	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
12		7688 X	812	-0-	-6876	-0-	37	1	767	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
*01		6603 X	405	-0-	-6198	-0-	19	1	378	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
02		2610 X	173	-0-	-2437	-0-	8	1	159	2	Y	5	5	0	1
							6	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT					WELL #:		26	RRCID -> 267002			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	1552	-0-	1552	1552	39	1	1513	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	14078	-0-	14078	15630	363	1	13715	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590 - 11896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	7063	-0-	7063	14253	193 1	6829 2	Y	37	33	0		6
10	T. A.	2074	-0-	2074	16327	41 9	1980 2	Y	36	37	0		5
11	18573 X	2246	-0-	-16327	-0-	54 1	2169 2	Y	18	20	0		3
12	6169 X	2405	-0-	-3764	-0-	40 9	2320 2	Y	22	21	0		4
*01	6169 X	6042	-0-	-127	-0-	57 1	5885 2	Y	4	7	0		1
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	20 9	6210 2	Y	28	23	0		6
						61 1							
						24 9							
						153 1							
						4 9							
						164 1							
						31 9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	267197	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	15292	PERF.13350 - 14645
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.10990 - 12720
09	70	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.13340 - 15220	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28 1	648 2	Y	6	6	0	1
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 9	719 2	Y	7	7	0	1
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	33 1	561 2	Y	6	6	0	1
12	713 N	501	-0-	-212	-0-	8 9	471 2	Y	6	6	0	1
*01	775 N	437	-0-	-338	-0-	29 1	409 2	Y	6	6	0	1
02	580 N	386	-0-	-194	-0-	7 9	362 2	Y	5	5	0	1
						21 1						
						7 9						
						18 1						
						6 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	268250	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	15620	PERF.13100 - 13120
09	3630 X	349	-0-	-3281	-0-	14 1	335 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	407	-0-	-3344	-0-	18 1	389 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	443	-0-	-3037	-0-	22 1	421 2	Y	-0-		-0-
12	620 X	476	-0-	-144	-0-	22 1	454 2	Y	-0-		-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	Y	-0-		-0-
02	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	1236 1	24244 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376	2	68	9	N	62	43	1	62		
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3204	2	79	9	N	72	84	1	50		
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69	39	1	80		
12	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	2993	2	85	9	N	77	73	1	84		
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2812	2	101	9	N	92	120	1	56		
02	3335 X	2569	-0-	-766	-0-	2489	2	80	9	N	73	80	1	49		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963 PERF. 11860 - 12590								
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y		-0-			-0-		
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	7	1	243	2	Y	-0-			-0-		
11	3000 N	3810	-0-	810	810	97	1	3713	2	Y	-0-			-0-		
12	3100 N	4180	-0-	1080	1890	106	1	4074	2	Y	-0-			-0-		
01	3100 N	2828	-0-	-272	1618	72	1	2756	2	Y	-0-			-0-		
02	4910 X	3292	-0-	-1618	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-			-0-		

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706 PERF. 15032 - 15288								
09	4650 X	3865	-0-	-785	-0-	158	1	3672	2	Y	32	31	0	5		
10	4712 X	4083	-0-	-629	-0-	178	1	3866	2	Y	35	35	0	5		
11	4080 X	3879	-0-	-201	-0-	188	1	3654	2	Y	34	33	0	6		
12	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	180	1	3690	2	Y	32	32	0	6		
*01	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	177	1	3516	2	Y	32	32	0	6		
02	3828 X	3427	-0-	-401	-0-	165	1	3233	2	Y	26	27	0	5		

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 15699 PERF. 13140 - 13428								
09	135751 X	38377	-0-	-97374	-0-	1471	1	34199	2	Y	2461	2552	0	412		
10	39432 X	27049	-0-	-12383	-0-	2707	9	1063	1	23124	2	Y	2602	2648	0	366
11	50190 X	20675	-0-	-29515	-0-	2862	9	874	1	16949	2	Y	2593	2539	0	420
12	51863 X	18867	-0-	-32996	-0-	2852	9	752	1	15381	2	Y	2485	2455	0	450
*01	51863 X	16042	-0-	-35821	-0-	2734	9	640	1	12726	2	Y	2433	2443	0	440
02	37091 X	13648	-0-	-23443	-0-	2676	9	552	1	10830	2	Y	2060	2084	0	416

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410								
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	281	1	9966	2	Y	59	54	0	10		
10	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	65	9	272	1	10006	2	Y	63	64	0	9
11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	237	1	9084	2	Y	62	61	0	10		
12	9455 X	9414	-0-	-41	-0-	68	9	238	1	9110	2	Y	60	59	0	11
*01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	238	1	9165	2	Y	59	59	0	11		
02	8845 X	8520	-0-	-325	-0-	65	9	218	1	8248	2	Y	49	50	0	10

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	13689	-0-	13689	13689	602	1	13087	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	9721	-0-	9721	23410	475	1	9205	2	Y	37	31 0	6
12	14B2 EXT	8223	-0-	8223	31633	41	9	7463	2	Y	359	300 0	65
*01	14B2 EXT	6670	-0-	6670	38303	395	9	5983	2	Y	351	352 0	64
02	14B2 EXT	5370	-0-	5370	43673	301	1	4798	2	Y	297	301 0	60
						386	9						
						245	1						
						327	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050				
09	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	77	1	1797	2	Y	48	47 0	8
10	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	53	9	1811	2	Y	55	55 0	8
11	2160 N	1923	-0-	-237	-0-	61	9	1774	2	Y	53	52 0	9
12	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	91	1	1744	2	Y	51	51 0	9
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	58	9	1912	2	Y	51	51 0	9
02	1856 N	1718	-0-	-138	-0-	85	1	1590	2	Y	43	43 0	9
						56	9						
						96	1						
						56	9						
						81	1						
						47	9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940				
09	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	101	1	2350	2	Y	6	6 0	1
10	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	7	9	2426	2	Y	7	7 0	1
11	2580 X	2427	-0-	-153	-0-	112	1	2300	2	Y	7	7 0	1
12	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	8	9	2420	2	Y	7	7 0	1
*01	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	118	1	2321	2	Y	7	7 0	1
02	2378 X	2284	-0-	-94	-0-	8	9	2167	2	Y	6	6 0	1
						117	1						
						110	1						
						7	9						

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 12196		PERF. 9438 - 11266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		8340 X	5417	-0-	-2923	-0-	147	1	5226	2	Y	40	38	0	7
							44	9							
10		8618 X	5948	-0-	-2670	-0-	156	1	5748	2	Y	40	41	0	6
							44	9							
11		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	250	1	9565	2	Y	42	41	0	7
							46	9							
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	230	1	8807	2	Y	40	40	0	7
							44	9							
*01		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	226	1	8693	2	Y	39	39	0	7
							43	9							
02		8729 X	7818	-0-	-911	-0-	200	1	7581	2	Y	34	34	0	7
							37	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 12418		PERF. 9909 - 12148		
09		3720 X	3556	-0-	-164	-0-	98	1	3458	2	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3629	-0-	-277	-0-	96	1	3533	2	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	3119	2	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3409	-0-	-497	-0-	87	1	3322	2	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3434	-0-	-317	-0-	87	1	3347	2	Y	-0-			-0-
02		3451 X	2996	-0-	-455	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973			COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9580 - 12303		
09		5580 X	519	-0-	-5061	-0-	14	1	503	2	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
10		5518 X	1876	-0-	-3642	-0-	49	1	1816	2	Y	10	9	0	1
							11	9							
11		5340 X	2637	-0-	-2703	-0-	67	1	2558	2	Y	11	10	0	2
							12	9							
12		5518 X	1394	-0-	-4124	-0-	35	1	1348	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
*01		4774 X	1376	-0-	-3398	-0-	35	1	1334	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	70	1	2630	2	Y	8	7	0	2
							9	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974			COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 12194		PERF. 11137 - 11428		
09		8280 X	7079	-0-	-1201	-0-	191	1	6763	2	Y	114	109	0	19
							125	9							
10		8556 X	6457	-0-	-2099	-0-	167	1	6158	2	Y	120	122	0	17
							132	9							
11		8280 X	6501	-0-	-1779	-0-	162	1	6208	2	Y	119	117	0	19
							131	9							
12		8556 X	7440	-0-	-1116	-0-	186	1	7127	2	Y	115	113	0	21
							127	9							
*01		7316 X	6440	-0-	-876	-0-	160	1	6157	2	Y	112	113	0	20
							123	9							
02		6844 X	5232	-0-	-1612	-0-	132	1	4995	2	Y	95	96	0	19
							105	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434	- 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7380 X	3921	-0-	-3459	-0-	105	1	3724	2	Y	84	84	0	14
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	92	9	7785	2	Y	122	119	0	17
11	7470 X	7449	-0-	-21	-0-	134	9	7139	2	Y	113	112	0	18
12	7719 X	7703	-0-	-16	-0-	186	1	7389	2	Y	110	108	0	20
*01	8122 X	7867	-0-	-255	-0-	124	9	7544	2	Y	115	114	0	21
02	7598 X	6927	-0-	-671	-0-	193	1	6644	2	Y	97	98	0	20
						121	9							
						196	1							
						127	9							
						176	1							
						107	9							

BTLT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696	- 11373	
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1923	2	29	9	Y	26	95	1	45
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1881	2	39	9	Y	35			80
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1861	2	43	9	Y	39			119
12	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1867	2	39	9	Y	35			154
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1872	2	33	9	Y	30			184
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841	2	39	9	Y	35			219

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444	- 10674	
09	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	Y	17	16	0	3
10	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19	9	19415	2	Y	1	4	0	-0-
11	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	528	1	18261	2	Y	-0-			-0-
12	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	1	9	17984	2	Y	-0-			-0-
01	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	477	1	17425	2	Y	-0-			-0-
02	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	470	1	14438	2	Y	-0-			-0-
						453	1							
						382	1							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573	- 12301	
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	3	1	89	2	Y	16	16	0	3
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18	9	538	2	Y	6	8	0	1
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	Y	12	11	0	2
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	9	123	2	Y	4	5	0	1
*01	558 N	183	-0-	-375	-0-	25	1	171	2	Y	7	7	0	1
02	957 N	189	-0-	-768	-0-	13	9	177	2	Y	6	6	0	1
						3	1							
						4	9							
						4	1							
						8	9							
						5	1							
						7	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554	- 10716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	205 1	7279 2	Y	196	188 0			33
							216 9							
10		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	198 1	7296 2	Y	208	212 0			29
							229 9							
11		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	177 1	6797 2	Y	208	203 0			34
							229 9							
12		7657 X	7365	-0-	-292	-0-	182 1	6965 2	Y	198	196 0			36
							218 9							
*01		7657 X	7124	-0-	-533	-0-	175 1	6741 2	Y	189	191 0			34
							208 9							
02		7163 X	6432	-0-	-731	-0-	161 1	6089 2	Y	165	166 0			33
							182 9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14316 - 15230				
09		690 X	443	-0-	-247	-0-	18 1	425 2	Y	-0-				-0-
10		713 X	410	-0-	-303	-0-	18 1	392 2	Y	-0-				-0-
11		1320 X	444	-0-	-876	-0-	22 1	422 2	Y	-0-				-0-
12		1364 X	431	-0-	-933	-0-	20 1	411 2	Y	-0-				-0-
01		1364 X	406	-0-	-958	-0-	19 1	387 2	Y	-0-				-0-
02		435 X	354	-0-	-81	-0-	17 1	337 2	Y	-0-				-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905		PERF.14875 - 16538				
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-				-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 15736		PERF.13896 - 15166				
09		570 X	294	-0-	-276	-0-	12 1	280 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
10		527 X	302	-0-	-225	-0-	13 1	287 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
11		517 X	517	-0-	-0-	-0-	25 1	489 2	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
12		403 X	398	-0-	-5	-0-	18 1	378 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
*01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	4	3 0			1
							4 9							
02		493 X	334	-0-	-159	-0-	16 1	314 2	Y	4	4 0			1
							4 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10464 - 13203				
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		124 X	124	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	4	3 0			1
							4 9							

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2182	-0-	-458	-0-		90 1	2089 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
10	2728 X	1984	-0-	-744	-0-		87 1	1894 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
11	2640 X	1887	-0-	-753	-0-		92 1	1793 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
12	2511 X	1592	-0-	-919	-0-		74 1	1515 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
*01	2263 X	1136	-0-	-1127	-0-		54 1	1079 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
02	2117 X	1898	-0-	-219	-0-		92 1	1804 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							

 BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

09	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N		-0-			180
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		868 2	140 9	N		127	184 1		123
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1676 2	4 9	N		4			127
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2621 2	11 9	N		10			137
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-		526 2		N		-0-			137
02	1624 N	424	-0-	-1200	-0-		424 2		N		-0-			137

 DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

09	755 N	755	-0-	-0-	-0-		31 1	717 2	Y		6	6 0		1
							7 9							
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-		35 1	757 2	Y		7	7 0		1
							8 9							
11	810 N	744	-0-	-66	-0-		36 1	700 2	Y		7	7 0		1
							8 9							
12	775 N	766	-0-	-9	-0-		35 1	723 2	Y		7	7 0		1
							8 9							
*01	806 N	725	-0-	-81	-0-		34 1	683 2	Y		7	7 0		1
							8 9							
02	725 N	699	-0-	-26	-0-		34 1	658 2	Y		6	6 0		1
							7 9							

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

09	12720 X	12483	-0-	-237	-0-		343 1	12140 2	Y		-0-			-0-
10	13144 X	12253	-0-	-891	-0-		324 1	11929 2	Y		-0-			-0-
11	12720 X	11279	-0-	-1441	-0-		287 1	10992 2	Y		-0-			-0-
12	13082 X	11424	-0-	-1658	-0-		291 1	11133 2	Y		-0-			-0-
01	12896 X	11540	-0-	-1356	-0-		293 1	11247 2	Y		-0-			-0-
02	12064 X	9794	-0-	-2270	-0-		252 1	9542 2	Y		-0-			-0-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

09	4020 X	3029	-0-	-991	-0-		82 1	2896 2	Y		46	41 0		8
							51 9							
10	4154 X	4153	-0-	-1	-0-		107 1	3941 2	Y		95	90 0		13
							105 9							
11	4020 X	3886	-0-	-134	-0-		96 1	3673 2	Y		106	102 0		17
							117 9							
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		95 1	3621 2	Y		101	100 0		18
							111 9							
*01	4154 X	3265	-0-	-889	-0-		80 1	3080 2	Y		95	96 0		17
							105 9							
02	3886 X	3255	-0-	-631	-0-		81 1	3082 2	Y		84	84 0		17
							92 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10235 - 13132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	374	1	13239	2	Y	-0-		-0-
10	13950	X	13520	-0-	-430	-0-	358	1	13162	2	Y	-0-		-0-
11	13500	X	12375	-0-	-1125	-0-	315	1	12060	2	Y	-0-		-0-
12	14074	X	12352	-0-	-1722	-0-	315	1	12037	2	Y	-0-		-0-
01	14074	X	12144	-0-	-1930	-0-	308	1	11836	2	Y	-0-		-0-
02	13166	X	10433	-0-	-2733	-0-	269	1	10164	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 9450 - 11718				
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	219	1	5094	2	Y	-0-		-0-
10	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	236	1	5127	2	Y	-0-		-0-
11	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	226	1	4388	2	Y	-0-		-0-
12	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	240	1	4916	2	Y	-0-		-0-
01	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	232	1	4605	2	Y	-0-		-0-
02	5133	X	4310	-0-	-823	-0-	209	1	4101	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864					
09	21240	X	76	-0-	-21164	-0-	2	1	73	2	Y	1	6	0	-0-
							1	9							
10	21948	X	123	-0-	-21825	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	21240	X	69	-0-	-21171	-0-	2	1	61	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
12	21948	X	122	-0-	-21826	-0-	3	1	116	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
01	17608	X	282	-0-	-17326	-0-	7	1	274	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	4	3	0	1
							4	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10598 - 12156					
09	15120	X	14790	-0-	-330	-0-	406	1	14372	2	Y	11	10	0	2
							12	9							
10	15624	X	14541	-0-	-1083	-0-	384	1	14146	2	Y	10	11	0	1
							11	9							
11	15120	X	13585	-0-	-1535	-0-	345	1	13228	2	Y	11	10	0	2
							12	9							
12	15469	X	13989	-0-	-1480	-0-	356	1	13622	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
*01	15283	X	14139	-0-	-1144	-0-	358	1	13770	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
02	14297	X	11812	-0-	-2485	-0-	304	1	11499	2	Y	8	8	0	2
							9	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 13335		PERF. 7819 - 7825					
09	21450	X	15211	-0-	-6239	-0-	627	1	14584	2	Y	-0-			-0-
10	17856	X	14239	-0-	-3617	-0-	626	1	13613	2	Y	-0-			-0-
11	15360	X	12933	-0-	-2427	-0-	634	1	12299	2	Y	-0-			-0-
12	15872	X	12974	-0-	-2898	-0-	605	1	12369	2	Y	-0-			-0-
01	15872	X	11897	-0-	-3975	-0-	570	1	11327	2	Y	-0-			-0-
02	14703	X	10332	-0-	-4371	-0-	501	1	9831	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	-	11553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20490 X	19348	-0-	-1142	-0-		531	1	18817	2	N	-0-				-0-
10	21018 X	18544	-0-	-2474	-0-		491	1	18053	2	N	-0-				-0-
11	20340 X	16687	-0-	-3653	-0-		425	1	16262	2	N	-0-				-0-
12	21018 X	17291	-0-	-3727	-0-		440	1	16851	2	N	-0-				-0-
01	20553 X	17259	-0-	-3294	-0-		438	1	16821	2	N	-0-				-0-
02	18705 X	14930	-0-	-3775	-0-		384	1	14546	2	N	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	10668	-	13932		
09	12510 X	11954	-0-	-556	-0-		323	1	11441	2	N	173	162	0		29
							190	9								
10	12927 X	10368	-0-	-2559	-0-		269	1	9898	2	N	183	186	0		26
							201	9								
11	11760 X	8983	-0-	-2777	-0-		223	1	8559	2	N	183	179	0		30
							201	9								
12	12338 X	9123	-0-	-3215	-0-		227	1	8703	2	N	175	173	0		32
							193	9								
*01	12338 X	9208	-0-	-3130	-0-		229	1	8796	2	N	166	168	0		30
							183	9								
02	11542 X	8303	-0-	-3239	-0-		210	1	7933	2	N	145	146	0		29
							160	9								

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	-	10315
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116	-	10274		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272	-	10296		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	407	391	0			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	439	0			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	421	0			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412	407	0			75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	403	405	0			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	345	0			69

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

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

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

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

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		Y	-0-					321
10	DLQ G-10	1	-0-	-0-	B	1	1	2		Y	-0-					321
11	72 N	71	-0-	-0-	B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-				321
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				321
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	Y	-0-				321
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					321
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	-0-	B	35	3	1	32	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	-0-	B	65	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	-0-	B	126	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	126				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 126															

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//	46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRANN, REGINA		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 7293		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEFFRESS J.D.		WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 7366 - 7672		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557									
COATES ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MERIT ENERGY COMPANY			561136	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
CASTILLO DEEP GU		WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

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

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	275536	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	7920 - 8090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	34	1	N	1			13
								1	9					
10		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	38	1	N	-0-	1	1	12
11		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	25	1	N	-0-			12
12		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	1	1	8	12
								1	9					
01		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	37	1	N	1	1	8	12
								1	9					
02		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	1			13
								1	9					
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

JEFFRESS (VICKSBURG Q)				46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID ->	178379	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949 - 9091	
09		524 N	524	-0-	-0-		-0-	47	1	N	-0-		84
10		444 N	444	-0-	-0-		-0-	49	1	N	20		104
								22	9				
11		631 N	631	-0-	-0-		-0-	61	1	N	-0-		104
12		530 N	530	-0-	-0-		-0-	56	1	N	-0-		104
01		446 N	446	-0-	-0-		-0-	50	1	N	-0-		104
02		480 N	480	-0-	-0-		-0-	54	1	N	-0-		104

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178387	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9000 - 9039
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	179074	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8764 - 8855
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	8498 - 8523
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538	
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-	50	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	
11	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	50	
12	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	50	
01	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	244	8	1	111	2	Y	-0-	50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				Y	NO RPT	50	

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	30	-0-	30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-	
*12	14B DENY	26	-0-	26	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	53	-0-	53	-0-	79	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214		
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	2	N	7	9	1	108
						8	9							
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	471	1	3629	2	N	9	7	1	110
						10	9							
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	305	1	2844	2	N	10	8	1	112
						11	9							
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	369	1	3137	2	N	15	16	1	111
						17	9							
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	435	1	3420	2	N	12	8	1	115
						13	9							
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	10	8	1	117
						11	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-		6 1	56 2		N	-0-					-0-
10		62 N	37	-0-	-25		4 1	33 2		N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9114 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11234 - 11325	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662			RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J								
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608			RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5								
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 10166
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9621 - 9654
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9958 - 10152
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-		127
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	N	-0-		127
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-		127
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-		127
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	N	-0-		127
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-		127

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:		1	RRCID -> 174304	COMPL. DATE 08/31/1999	TOTAL DEPTH 13064	PERF.10239	- 11234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID -> 178424	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 9682	- 10218		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		27	RRCID -> 178433	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9675	- 10750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID -> 178642	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10149	- 10250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 179725	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9596	- 10728		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID -> 181031	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9518	- 9739		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		29	RRCID -> 181214	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 9528	- 10364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10067 - 10176		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 9616 - 10837		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10296		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10135 - 10200		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 9697		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 9603		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9971 - 10382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	9602 - 9716
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221141	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10298 - 10335
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9572 - 10651
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10036 - 10180
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				2								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11297 - 11635				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	10	1	105	2	N	-0-		60
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	2	N	-0-		60
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-		60
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-		60
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-		60
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-		60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	33		81
						36	9						
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	14	1 8	94
						15	9						
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	27	1	251	2	N	21		115
						23	9						
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	N	25	1 8	139
						28	9						
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	35	1	275	2	N	35	1 8	173
						39	9						
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	N	21		194
						23	9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382					
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	1 1		52
10	1333 X	195	-0-	-1138	-0-	22	1	173	2	N	-0-		52
11	1290 X	13	-0-	-1277	-0-	1	1	12	2	N	-0-		52
12	899 X	28	-0-	-871	-0-	3	1	25	2	N	-0-		52
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	209	1	1644	2	N	-0-		52
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	419	1	3283	2	N	-0-		52

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BRANN, REGINA			WELL #:	3	RRCID -> 176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12179 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA			WELL #:	8	RRCID -> 178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11669 - 11688	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES, G.			WELL #:	3	RRCID -> 194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11315 - 11416	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	11	RRCID -> 221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184 - 11811	
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	156 1	1580 2	N	29	9 1	153
							32 9					
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	131 1	1008 2	N	23	9 1	165
							25 9					
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74 1	685 2	N	63	8 1	220
							69 9					
12	1767	N	926	-0-	-841	-0-	87 1	742 2	N	88	201 1	105
							97 9					
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	131 1	1030 2	N	56	4 1	155
							62 9					
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	137 1	1071 2	N	56	9 1	202
							62 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	14	RRCID -> 226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363 - 11490	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:	13	RRCID -> 227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318 - 11348	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JD JEFFRESS		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	525 1	5307 2	N	13	2 1		149
10	5890 X	5343	-0-	-547	-0-	605 1	4660 2	N	71	2 1	1 8	217
11	5700 X	5504	-0-	-196	-0-	529 1	4923 2	N	47	179 1		85
12	5890 X	5751	-0-	-139	-0-	601 1	5114 2	N	33	4 1		114
01	5890 X	5568	-0-	-322	-0-	623 1	4894 2	N	46	2 1		158
02	5510 X	4877	-0-	-633	-0-	548 1	4296 2	N	30	2 1		186

BTLT				WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750	
09	1680 X	1670	-0-	-10	-0-	125 1	1522 2	Y	21			71
10	1736 X	1431	-0-	-305	-0-	124 1	1292 2	Y	14			85
11	1680 X	1518	-0-	-162	-0-	124 1	1386 2	Y	7			92
12	1736 X	1533	-0-	-203	-0-	118 1	1402 2	Y	12			104
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-	118 1	1314 2	Y	23	83 1		44
02	1624 X	986	-0-	-638	-0-	91 1	865 2	Y	27			71

VANTAGE OPERATING, LLC				882608		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644	
RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO				WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-	13
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	N	-0-	13
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-	13
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	2	N	-0-	13
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-	13
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	21	1	167	2	N	-0-	13

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 132343		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937						
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	N	49	9	1	188
						54	9							
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	191	1	1468	2	N	24	9	1	195
						26	9							
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	36	9	1	222
						40	9							
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1606	2	N	92	203	1	102
						101	9							
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1587	2	N	175	188	1	80
						193	9							
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	194	1	1523	2	N	63	9	1	134
						69	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	2341	-0-	-1259	-0-	210	1	2127	2	N	4	3 1	103
10	3596 X	1787	-0-	-1809	-0-	205	1	1578	2	N	4	3 1 1 8	103
11	3480 X	1800	-0-	-1680	-0-	174	1	1622	2	N	4	3 1	104
12	3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	226	1	1925	2	N	5	5 1 1 8	103
01	3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	231	1	1812	2	N	6	3 1 1 8	105
02	2262 X	1862	-0-	-400	-0-	210	1	1648	2	N	4	3 1	106

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 11		RRCID -> 221995		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055				
09	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	272	1	2752	2	N	34	12	1	111
						37	9							
10	3503 X	3027	-0-	-476	-0-	323	1	2486	2	N	198	189	1	3 8
						218	9							
11	3360 X	3010	-0-	-350	-0-	288	1	2681	2	N	37	13	1	141
						41	9							
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	398	1	3383	2	N	173	211	1	2 8
						190	9							
01	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	309	1	2429	2	N	66	6	1	2 8
						73	9							
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	330	1	2585	2	N	91	200	1	50
						100	9							
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"			WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658				
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	128	1	1298	2	N	1	1	1	75
						1	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	2	2	1	75
						2	9							
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	821	2	N	3	1	1	77
						3	9							
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	129	1	1095	2	N	2	3	1	76
						2	9							
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	2	1	1	77
						2	9							
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	574	2	N	3	2	1	78
						3	9							
VANTAGE OPERATING, LLC			882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 1		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647				
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			Y	-0-			120
10	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-			120
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-			120
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9294	2	105	9	Y	95	95	1	120
01	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-			120
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-			120
RENTFRO, RUSSELL			WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495 - 11585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389 - 11431				
09	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	3860	2	92	9	Y	84	84	1		72
10	4712 X	1426	-0-	-3286	-0-	1363	2	63	9	Y	57	57	1		72
11	4560 X	1777	-0-	-2783	-0-	1725	2	52	9	Y	47	47	1		72
12	4712 X	566	-0-	-4146	-0-	545	2	21	9	Y	19	19	1		72
01	4557 X	497	-0-	-4060	-0-	478	2	19	9	Y	17	17	1		72
02	3828 X	386	-0-	-3442	-0-	378	2	8	9	Y	7	7	1		72

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334 - 11546				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044 - 12818				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300 - 11662				
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	217	-0-	217	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	549	101	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	604	55	2		Y	-0-				-0-
02	752 N	148	-0-	-604	-0-	148	2			Y	-0-				-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214 - 12775				
09	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8263	2	198	9	Y	180	180	1		112
10	10044 X	6802	-0-	-3242	-0-	6503	2	299	9	Y	272	272	1		112
11	9720 X	9662	-0-	-58	-0-	9384	2	278	9	Y	253	253	1		112
12	10044 X	3838	-0-	-6206	-0-	3698	2	140	9	Y	127	127	1		112
01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9514	2	372	9	Y	338	338	1		112
02	9338 X	2624	-0-	-6714	-0-	2571	2	53	9	Y	48	48	1		112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352 - 11486				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	- 12562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5820 X	4663	-0-	-1157	-0-	4554 2	109 9	Y		99	99 1		58
10	6014 X	4979	-0-	-1035	-0-	4760 2	219 9	Y		199	199 1		58
11	5820 X	2172	-0-	-3648	-0-	2109 2	63 9	Y		57	57 1		58
12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6397 2	241 9	Y		219	219 1		58
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5618 2	219 9	Y		199	199 1		58
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5481 2	112 9	Y		102	102 1		58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	- 11510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887 2	21 9	Y		19	19 1	29
10	5022 X	1021	-0-	-4001	-0-	976 2	45 9	Y		41	41 1	29
11	4860 X	1228	-0-	-3632	-0-	1193 2	35 9	Y		32	32 1	29
12	5022 X	570	-0-	-4452	-0-	549 2	21 9	Y		19	19 1	29
01	1023 X	678	-0-	-345	-0-	653 2	25 9	Y		23	23 1	29
02	1189 X	969	-0-	-220	-0-	949 2	20 9	Y		18	18 1	29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JEFFRESS, J.D.		WELL #:		8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254	- 12402
09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	681 1	6881 2	N		3	3 1	126
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	779 1	5995 2	N		57	3 1	180
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	795 1	7406 2	N		52	3 1	229
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	527 1	4487 2	N		78	190 1	117
01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	901 1	7083 2	N		21	2 1	136
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1029 1	8066 2	N		36	3 1	169

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12022	- 12487
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	29	3 1	99
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	9	260	2	N	14	3 1	110
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	9	209	2	N	19	3 1	126
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	24	5 1	145
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	9	290	2	N	18	1 1	162
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	N	15	3 1	174
						26	9						
						37	1						
						20	9						
						36	1						
						17	9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174				
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	N	63		133
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	69	9	719	2	N	134	184 1	77
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	38		115
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	147	9	860	2	N	42	5 8	152
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	81	1	795	2	N	169	185 1	131
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	42	9	605	2	N	72		203
						101	1						
						46	9						
						186	9						
						77	1						
						79	9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:	4	RRCID -> 074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12714 - 12818	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352 - 12932	
09	6630	X	4149	-0-	-2481	-0-	4149 2	Y	-0-		132
10	6448	X	1642	-0-	-4806	-0-	1642 2	Y	-0-		132
11	4980	X	2928	-0-	-2052	-0-	2928 2	Y	-0-		132
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6119 2	Y	62	62 1	132
01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2507 2	Y	-0-		132
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2	Y	-0-		132

RUSSELL RENTFRO			WELL #:	8	RRCID -> 231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262 - 11326	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO			WELL #:	7	RRCID -> 236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677	
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2	Y	-0-		96
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2	Y	-0-		96
11	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3650 2	Y	-0-		96
12	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	2674 2	Y	27	27 1	96
01	3782	X	554	-0-	-3228	-0-	554 2	Y	-0-		96
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	Y	-0-		96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK		46089 275 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	1	RRCID ->	191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATRICK		WELL #:	7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #:	2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATRICK		WELL #:	6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #:	8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY GU		WELL #:	1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535 - 9680				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
DORADO DRILLING, INC.				223295											
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	274842	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7378 - 7814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	378	1	3818	2	N	42	41 1	350
						46	9						
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	428	1	3295	2	N	2	2 1	350
						2	9						
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	378	1	3523	2	N	2	2 1	350
						2	9						
12	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	401	1	3407	2	N	4	4 1	350
						4	9						
01	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	457	1	3592	2	N	3	2 1	351
						3	9						
02	4089 X	3957	-0-	-132	-0-	447	1	3502	2	N	7	2 1	356
						8	9						
BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388 - 7408	
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	121	1	1224	2	N	12	152 1	25
						13	9						
10	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	143	1	1097	2	N	-0-		25
						1							
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	160	1	1494	2	N	5		30
						6	9						
12	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	142	1	1212	2	N	-0-		30
						1							
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	3		33
						3	9						
02	1595 N	1230	-0-	-365	-0-	139	1	1091	2	N	-0-		33
JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 - 7240	
09	690 N	99	-0-	-591	-0-	9	1	90	2	N	-0-		102
						6	1	49	2	N	-0-		102
10	403 N	55	-0-	-348	-0-	8	1	71	2	N	-0-		102
						1							
11	480 N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	2	N	-0-		102
						9	1	78	2	N	-0-		102
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	52	2	N	-0-		102
						1							
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-		102
						3	1	26	2	N	-0-		102
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	3	1	26	2	N	-0-		102
JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 - 7528	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 - 7474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
										N	-0-		31
CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 - 7842	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
										N	-0-		74

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.				223295									
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID -> 186034	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 13458	PERF. 9000	- 10530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID -> 209748	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 13680	PERF. 9068	- 9124		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID -> 222982	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9067	- 10486		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID -> 242945	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8644	- 8674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID -> 274471	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6045	- 6178		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID -> 274843	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 7514	- 7540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

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

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

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

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 10822 - 11032

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69

COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817				
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80 1	552 2	N	-0-		229
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84 1	645 2	N	-0-		233
							4 9					
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78 1	607 2	N	-0-		233
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	83 1	618 2	N	-0-		241
							9 9					
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80 1	625 2	N	27		268
							30 9					
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	73 1	573 2	N	15		283
							17 9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590 - 11664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195997	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.11521 - 11697
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557							
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382														
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	N	1	3 1	37
							1	9						
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	38	1	287	2	N	1	1 1	37
							1	9						
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	N	2	1 1	38
							2	9						
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	1	1 1	38
							1	9						
*01	341	N	296	-0-	-45	-0-	33	1	261	2	N	2	4 1	36
							2	9						
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	2		38
							2	9						

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 8 J		RRCID -> 106659		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11347 - 12647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1140 N	725	-0-	-415	-0-	90	1	625	2	N	9	85	1	4 8 187
10	1240 N	772	-0-	-468	-0-	10	9	88	1	N	8			195
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	9	98	1	N	1			196
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	1	9	79	1	N	3			199
01	3100 N	4106	-0-	1006	1006	3	9	462	1	N	9	4	8	204
02	2900 N	5476	-0-	2576	3582	10	9	617	1	N	17			221
						19	9							
COATES "A"				WELL #: 12	RRCID -> 147398	COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 12078				
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	623	1	4307	2	N	68	121	1	8 8 143
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	75	9	595	1	N	76	16	1	8 202
11	5400 X	5238	-0-	-162	-0-	84	9	586	1	N	70	17	1	255
12	5580 X	5426	-0-	-154	-0-	77	9	625	1	N	112	200	1	1 8 166
01	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	123	9	575	1	N	110	22	1	10 8 244
02	5075 X	4738	-0-	-337	-0-	121	9	520	1	N	130	195	1	179
						143	9							
COATES "H"				WELL #: 1	RRCID -> 162136	COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 15340		PERF.13138 - 13262				
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	51	57	1	195
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	56	9	2	2	N	19	30	1	2 8 182
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	725	2	N	31	23	1	190
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	9	46	1	N	45	37	1	1 8 197
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	50	9	30	1	N	44	53	1	2 8 186
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	48	9	25	1	N	45	38	1	193
						50	9							
COATES "H"				WELL #: 2	RRCID -> 163042	COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13220 - 13481				
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	122	1	841	2	N	8	9	1	113
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	9	9	91	1	N	8	7	1	114
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	7	7	1	114
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	8	9	110	1	N	7	7	1	114
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	190	1	1494	2	N	8	10	1	112
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	9	9	183	1	N	8	7	1	113
						9	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 166090		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	716	1	4947	2	N	40	15	1	8	8	176
						44	9									
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	707	1	5394	2	N	65	12	1	1	8	228
						72	9									
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	694	1	5415	2	N	47	12	1			263
						52	9									
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	752	1	5625	2	N	104	194	1	1	8	172
						114	9									
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	670	1	5271	2	N	26	15	1	10	8	173
						29	9									
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	589	1	4619	2	N	99	11	1			261
						109	9									
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644							
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	530	1	3662	2	N	14	13	1	8	8	91
						15	9									
10	3875 X	3072	-0-	-803	-0-	354	1	2705	2	N	12	10	1	1	8	92
						13	9									
11	3750 X	3675	-0-	-75	-0-	416	1	3246	2	N	12	10	1			94
						13	9									
12	3875 X	3102	-0-	-773	-0-	364	1	2720	2	N	16	10	1	1	8	99
						18	9									
01	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	414	1	3257	2	N	15	13	1	10	8	91
						17	9									
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	513	1	4020	2	N	16	10	1			97
						18	9									
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696							
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	159	192	1			109
						175	9									
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	87					196
						96	9									
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	823	2	N	-0-	160	1			36
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	N	-0-					36
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	207	180	1			63
						228	9									
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	83	1	650	2	N	13					76
						14	9									
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508							
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					3
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					3
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					3
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	5	1	40	2	N	-0-					3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810 - 12628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826 - 12754				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 12358				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349				
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			27
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			27
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			27
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			27
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			27

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 12802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1030 N	1030	-0-	-0-	124 1	859 2		N	43	177 1		25
						47 9							
10		1302 N	843	-0-	-459	97 1	740 2		N	5			30
						6 9							
11		900 N	888	-0-	-12	98 1	768 2		N	20			50
						22 9							
12		1197 N	1197	-0-	-0-	136 1	1016 2		N	41			91
						45 9							
01		1789 N	1789	-0-	-0-	196 1	1542 2		N	46			137
						51 9							
02		1105 N	1105	-0-	-0-	122 1	953 2		N	27			164
						30 9							

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 13438	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355 - 13543	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329	
09		572 N	572	-0-	-0-	72 1	500 2		N	-0-			146
10		564 N	564	-0-	-0-	65 1	499 2		N	-0-			146
11		600 N	580	-0-	-20	66 1	514 2		N	-0-			146
12		617 N	617	-0-	-0-	73 1	544 2		N	-0-			146
01		558 N	519	-0-	-39	59 1	460 2		N	-0-			146
02		709 N	709	-0-	-0-	80 1	629 2		N	-0-			146

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562	-	13165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 2	N	-0-				79
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-				79
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	N	-0-				79
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-				79
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 2	N	-0-				79
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	N	-0-				79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639	-	12991
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	191 1	1318 2	N	16	150 1			27
							18 9							
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	217 1	1658 2	N	15	1 1			41
							17 9							
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	168 1	1314 2	N	7	1 1			47
							8 9							
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	209 1	1566 2	N	21	1 1			67
							23 9							
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	234 1	1839 2	N	9	1 1			75
							10 9							
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	133 1	1045 2	N	8	1 1			82
							9 9							

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	77 1	534 2	N	-0-	1 1			88
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	90 1	691 2	N	-0-				88
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	72 1	562 2	N	-0-				88
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	77 1	578 2	N	4				92
							4 9							
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	66 1	519 2	N	-0-				92
02		609 N	430	-0-	-179	-0-	49 1	381 2	N	-0-				92

SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930
09		2370 N	1209	-0-	-1161	-0-	150 1	1039 2	N	18	55 1	11 8		192
							20 9							
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	221 1	1687 2	N	15	12 1	1 8		194
							17 9							
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	282 1	2204 2	N	14	12 1			196
							15 9							
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	264 1	1973 2	N	15	11 1	1 8		199
							17 9							
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	227 1	1783 2	N	138	188 1	13 8		136
							152 9							
02		2407 N	1899	-0-	-508	-0-	212 1	1665 2	N	20	11 1			145
							22 9							

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A		
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	324 1	2242 2	N	40	9 1	8 8		106
							44 9							
10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	313 1	2387 2	N	46	6 1	1 8		145
							51 9							
11		2580 X	2408	-0-	-172	-0-	269 1	2104 2	N	32	6 1			171
							35 9							
12		2666 X	2624	-0-	-42	-0-	304 1	2276 2	N	40	7 1	1 8		203
							44 9							
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	412 1	3240 2	N	37	189 1	10 8		41
							41 9							
02		2494 X	2316	-0-	-178	-0-	260 1	2036 2	N	18	7 1			52
							20 9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

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

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	212	1	1463	2	N	38	56	1			74
						42	9									
10	2046 N	1735	-0-	-311	-0-	197	1	1506	2	N	29	9	1	1	8	93
						32	9									
11	2010 N	1682	-0-	-328	-0-	186	1	1451	2	N	41	9	1			125
						45	9									
12	1767 N	571	-0-	-1196	-0-	62	1	466	2	N	39	9	1	1	8	154
						43	9									
01	1736 N	255	-0-	-1481	-0-	27	1	210	2	N	16	11	1	1	8	158
						18	9									
02	1624 N	423	-0-	-1201	-0-	45	1	350	2	N	25	9	1			174
						28	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

09	2580 N	344	-0-	-2236	-0-	82	1	262	2	Y	-0-					43
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					43
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	196	1	627	2	Y	-0-					86
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					86
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					86
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					86
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					86
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					86

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)				46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550				
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2340 X	75	-0-	-2265	-0-	2	1	72	2	Y	1	2	0		-0-
10		2418 X	724	-0-	-1694	-0-	1	9	703	2	Y	2	2	0		-0-
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	2	9	3595	2	Y	13	11	0		2
12		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	14	9	2293	2	Y	11	11	0		2
*01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	60	1	2947	2	Y	10	10	0		2
02		3509 X	2454	-0-	-1055	-0-	12	9	2381	2	Y	9	9	0		2
							77	1								
							11	9								
							63	1								
							10	9								

JEFFRESS, J. D.				5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345				
09		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	241	1	2435	2	N	41	157	1		54
10		2852 X	2302	-0-	-550	-0-	45	9	1970	2	N	69	1	1	1 8	121
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	256	1	2186	2	N	66	1	1		186
12		2821 N	2467	-0-	-354	-0-	76	9	2155	2	N	54	187	1		53
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	235	1	2239	2	N	41	1	1		93
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	73	9	2082	2	N	65	1	1		157
							253	1								
							59	9								
							285	1								
							45	9								
							266	1								
							72	9								

JEFFRESS, J. D.				7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A				
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	16	79	1		63
10		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	18	9	1265	2	N	8	1	1		70
11		1800 N	1622	-0-	-178	-0-	164	1	1414	2	N	51	1	1		120
12		1860 N	1502	-0-	-358	-0-	9	9	1318	2	N	26	1	1		145
01		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	152	1	1067	2	N	22	1	1		166
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	56	9	1543	2	N	40	1	1		205
							155	1								
							29	9								
							136	1								
							24	9								
							197	1								
							44	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BTLT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956							
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					94	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					94	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					94	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					94	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	N	-0-					94	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					94	

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	

JEFFRESS, J.D.				WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812							
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-					33	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					33	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	2	N	-0-					33	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					33	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					33	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					33	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	185715	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8034 - 10727
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	96 1 174 9	968 2	N	158	196 1		95
10	1550 N	833	-0-	-717	-0-	94 1 13 9	726 2	N	12	2 1		105
11	1920 N	1126	-0-	-794	-0-	109 1 4 9	1013 2	N	4	2 1		107
12	1271 N	894	-0-	-377	-0-	94 1 4 9	796 2	N	4	6 1		105
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	108 1 4 9	848 2	N	4	2 1		107
02	1102 N	1089	-0-	-13	-0-	123 1 2 9	964 2	N	2	2 1		107

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		35	RRCID ->	191437	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11101 - 11252
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	346 1 286 9	3493 2	Y	260	192 1		300
10	4247 X	2590	-0-	-1657	-0-	274 1 204 9	2112 2	Y	185	183 1	2 8	300
11	3900 X	2617	-0-	-1283	-0-	238 1 161 9	2218 2	Y	146	181 1		265
12	4278 X	3135	-0-	-1143	-0-	320 1 95 9	2720 2	Y	86	3 8		348
01	4278 X	3116	-0-	-1162	-0-	326 1 226 9	2564 2	Y	205	189 1	3 8	361
02	4002 X	2875	-0-	-1127	-0-	304 1 189 9	2382 2	Y	172	188 1		345

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		38	RRCID ->	194239	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11215 - 11362
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11254 - 11446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11124 - 11247
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	68 1	687 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	73 1	558 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	52 1	481 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	577	-0-	-198	-0-	61 1	516 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	68 1	536 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	439	-0-	-83	-0-	50 1	389 2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	173	-0-	173	173	170	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)													46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY													561136											
BOREN GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865	-	13376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-	26										
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	25										
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	1	26										
								1	9															
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-	25										
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	1	26										
								1	9															
02		58 N	7	-0-	-51	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	26										

BOREN GU													WELL #:	7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	12988	-	13656
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-										

COATES "F" GU													WELL #:	5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	12802	-	13390
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-	21										
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	N	-0-	21										
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	27	1	210	2	N	-0-	21										
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-	21										
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-	21										
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-	21										

MACHAC GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12706	-	12860
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										

LEONARD GU													WELL #:	1	RRCID ->	171659	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	14644	-	14966
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										

MACHAC GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13330	-	13360
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

09	510 N	470	-0-	-40	-0-	59	1	405	2	Y	5	2	1	102
						6	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	Y	3	2	1	101
						3	9						2	8
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	2	2	1	101
						2	9							
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	Y	4	2	1	101
						4	9						2	8
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	Y	4	2	1	101
						4	9						2	8
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	2	1	1	102
						2	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2078 N	2054	-0-	-24	-0-	259	1	1787	2	N	7	13	1	39
							8	9							
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	N	7	5	1	41
							8	9							
11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	257	1	2004	2	N	5	5	1	41
							6	9							
12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	270	1	2022	2	N	12	5	1	48
							13	9							
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	2109	2	N	5	7	1	46
							6	9							
02		2204 N	2119	-0-	-85	-0-	239	1	1873	2	N	6	5	1	47
							7	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		22	RRCID -> 164323		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14286		PERF.12396 - 14070		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATES "E" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		3	RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665			
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	91	1	917	2	N	3	3	1	68
							3	9							
10		1023 N	883	-0-	-140	-0-	101	1	780	2	N	2	2	1	68
							2	9							
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	860	2	N	2	2	1	68
							2	9							
12		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	107	1	907	2	N	2	2	1	68
							2	9							
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	115	1	901	2	N	2	3	1	67
							2	9							
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	106	1	830	2	N	3	2	1	68
							3	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		4	RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354			
09		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	223	1	1539	2	N	3	3	1	73
							3	9							
10		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	204	1	1557	2	N	5	2	1	76
							6	9							
11		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	2	N	61	2	1	135
							67	9							
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	216	1	1613	2	N	212	187	1	160
							233	9							
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	187	1	1470	2	N	38	3	1	195
							42	9							
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	170	1	1331	2	N	2	2	1	195
							2	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187 - 12334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID -> 169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			153
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			153
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			153
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			153
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-		153
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-		153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871			
09	3000 N	3036	-0-	36	399	3036	2		N	-0-			81
10	3310 X	2911	-0-	-399	-0-	2911	2		N	-0-			81
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	N	2		83
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-		83
01	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	289	1	2268	2	N	-0-		83
02	2900 X	2417	-0-	-483	-0-	273	1	2144	2	N	-0-		83

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	15	1	568	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	17	1	640	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	15	1	571	2	Y	-0-				-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928			
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				177
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1355	2	75	9	N	68	186	1		59
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1301	2	4	9	N	4				63
12	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158	2			N	-0-				63
01	1426 N	1084	-0-	-342	-0-	122	1	962	2	N	-0-				63
02	1276 N	1023	-0-	-253	-0-	116	1	907	2	N	-0-				63

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470 - 12848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977 - 11566				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849 - 12007				
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	1	1		114
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	-0-				114
11	3000 N	3233	-0-	233	233	353	1	2757	2	N	112	184	1		42
						123	9								
12	2654 N	2421	-0-	-233	-0-	280	1	2095	2	N	42				84
						46	9								
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	158	1	1239	2	N	39				123
						43	9								
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	934	2	N	35				158
						39	9								

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617 - 13034				
09	2280 X	1877	-0-	-403	-0-	1864	2	13	9	N	12				116
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4008	2	62	9	N	56				172
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	2	50	9	N	45				217
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4015	2	28	9	N	25				242
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	391	1	3075	2	N	48				290
						53	9								
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	314	1	2462	2	N	51				341
						56	9								

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.12075 - 12253				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11186 - 12300				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976	- 12234
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	225 1	1552 2	N	12	7 1		52
						13 9						
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	247 1	1884 2	N	10	6 1		56
						11 9						
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	197 1	1538 2	N	228	189 1		95
						251 9						
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	229 1	1710 2	N	49	6 1	1 8	137
						54 9						
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	255 1	2007 2	N	49	8 1	1 8	177
						54 9						
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	205 1	1606 2	N	82	191 1		68
						90 9						

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	254 2		N	-0-			162
10	434 N	181	-0-	-253	-0-	181 2		N	-0-			162
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	56 2		N	-0-			162
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			162
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351 2	N	-0-			162
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61 1	475 2	N	-0-			162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605
09	1890 X	1696	-0-	-194	-0-	47 1	1649 2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1211	-0-	-897	-0-	32 1	1179 2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	51	-0-	-1989	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	80 1	3079 2	Y	-0-			-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	69 1	2652 2	Y	-0-			-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	53 1	2009 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474	- 13080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225	- 12658
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	64 1	644 2	N	2	3 1		58
						2 9						
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	68 1	526 2	N	4	2 1		60
						4 9						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	65 1	609 2	N	2	2 1		60
						2 9						
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	70 1	596 2	N	2	2 1		60
						2 9						
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	77 1	604 2	N	7	2 1		65
						8 9						
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	70 1	547 2	N	10	2 1		73
						11 9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622												
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A												
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204												
09	2473	N		2473	-0-	-0-	-0-	311	1	2153	2	103
								9	9			
10	2533	N		2533	-0-	-0-	-0-	293	1	2233	2	103
								7	9			
11	2327	N		2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	2	103
								7	9			
12	761	N		761	-0-	-0-	-0-	89	1	664	2	104
								8	9			
01	744	N		613	-0-	-131	-0-	69	1	540	2	102
								4	9			
02	696	N		331	-0-	-365	-0-	37	1	290	2	103
								4	9			

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	58	1	404	2	N	2	4	1	10
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	49	1	374	2	N	1	1	1	10
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	45	1	350	2	N	1	1	1	10
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	48	1	362	2	N	1	1	1	10
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	N	1	2	1	9
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	2	1	1	10

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	754	1	5212	2	Y	24	22	1	323
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	745	1	5686	2	Y	21	18	1	324
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	753	1	5881	2	Y	17	18	1	323
12	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	795	1	5947	2	Y	20	17	1	324
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	737	1	5793	2	Y	21	23	1	320
02	6438 X	6067	-0-	-371	-0-	684	1	5361	2	Y	20	17	1	323

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	788	1	5450	2	N	100	98	1	245
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	604	1	4609	2	N	91	81	1	253
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	619	1	4835	2	N	77	80	1	250
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	599	1	4478	2	N	107	80	1	275
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	401	1	3154	2	N	96	105	1	264
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3191	2	N	95	78	1	281

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106														
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	2	N	-0-	1	1	6
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-			6
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-			6
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-			6
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-			6
02	261 N	111	-0-	-150	-0-	13	1	98	2	N	-0-			6

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696														
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-	1	1	35
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-			35
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	2	N	-0-			35
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-			35
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-			35
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			35

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400														
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3373	-0-	373	373	426	1	2947	2	N	-0-	7	1			56
10		3100 N	3340	-0-	240	613	387	1	2953	2	N	-0-					56
11		3000 N	2970	-0-	-30	583	337	1	2633	2	N	-0-					56
12		3477 X	2894	-0-	-583	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					56
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	313	1	2464	2	N	1					57
							1	9									
02		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	264	1	2068	2	N	-0-					57

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258																	
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	67	1	675	2	N	2	2	1			45
							2	9									
10		713 N	628	-0-	-85	-0-	72	1	554	2	N	2	2	1			45
							2	9									
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	2	2	1			45
							2	9									
12		775 N	762	-0-	-13	-0-	79	1	672	2	N	10	2	1			53
							11	9									
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	N	2	2	1			53
							2	9									
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	2	2	1			53
							2	9									

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734																	
09		14B2 EXT	745	-0-	745	745	93	1	646	2	N	5	8	1			6
							6	9									
10		14B2 EXT	19	-0-	19	764	2	1	17	2	N	-0-	2	1			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					4
12		764 X	-0-	-0-	-764	-0-					N	-0-					4
01		775 X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					4
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	1					5
							1	9									

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760																	
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	18	1	125	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	13	1	102	2	N	-0-	1	1			1
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	10	1	75	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1			1
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	1					2
							1	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550																	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2		2	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	135	1	1360	2	N	84	181	1			66
						92	9									
10	1643 X	1328	-0-	-315	-0-	150	1	1153	2	N	23	4	1			85
						25	9									
11	1590 X	1537	-0-	-53	-0-	146	1	1362	2	N	26	4	1			107
						29	9									
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	172	1	1462	2	N	32	4	1			135
						35	9									
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	176	1	1387	2	N	53	5	1			183
						58	9									
02	1479 N	1464	-0-	-15	-0-	160	1	1253	2	N	46	4	1			225
						51	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	599	2	N	33	2	1			181
						36	9									
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	797	2	N	99	184	1			96
						109	9									
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	730	2	N	32	1	1			127
						35	9									
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	93	1	695	2	N	56	1	1			182
						62	9									
01	930 N	741	-0-	-189	-0-	78	1	611	2	N	47	2	1			227
						52	9									
02	841 N	716	-0-	-125	-0-	74	1	577	2	N	59	171	1			115
						65	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					114
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					114
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					114
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					114
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					114
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					114

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	426	1	4301	2	N	48	49	1			77
						53	9									
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	479	1	3688	2	N	47	39	1	1	8	84
						52	9									
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	406	1	3777	2	N	50	39	1			95
						55	9									
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	427	1	3632	2	N	50	37	1	1	8	107
						55	9									
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	494	1	3887	2	N	58	50	1	1	8	114
						64	9									
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	441	1	3460	2	N	53	37	1			130
						58	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					50
10	434 N	169	-0-	-265	-0-	19	1	150	2	N	-0-					50
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	203	1	1405	2	N	39	131	1	25	8	107
						43	9									
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	193	1	1474	2	N	25	5	1	3	8	124
						28	9									
11	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	191	1	1490	2	N	56	6	1			174
						62	9									
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	195	1	1461	2	N	75	5	1	3	8	241
						83	9									
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	201	1	1579	2	N	116	191	1	30	8	136
						128	9									
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	193	1	1510	2	N	93	5	1			224
						102	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12000 - 13390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

COATES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11760 - 12614
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	N	3	7 1 117
						3	9					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	17	2 1 132
						19	9					
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	14	1 1 145
						15	9					
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	N	2	1 1 146
						2	9					
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	446	2	N	14	2 1 4 8 154
						15	9					
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	N	18	2 1 170
						20	9					

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 12626
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	4	1	24	2	N	3	11 1 80
						3	9					
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	7	3 1 1 8 83
						8	9					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	9	5 1 87
						10	9					
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	4	4 1 1 8 86
						4	9					
*01	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	63	2	N	6	12 1 80
						7	9					
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	13	4 1 89
						14	9					

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9651 - 10032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10339 - 10348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)														46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
YTURRIA, H. L & CC														WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT										
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	33	155	1	12								
							36	9															
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	897	2	N	18	1	8	29								
							20	9															
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	N	5			34								
							6	9															
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	120	1	1017	2	N	6	1	8	39								
							7	9															
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	965	2	N	10	1	8	48								
							11	9															
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	801	2	N	23			71								
							25	9															

YTURRIA, H. L&CC														WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004	
09		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	744	1	7523	2	N	18	6	1	51								
							20	9															
10		7781 X	7259	-0-	-522	-0-	830	1	6392	2	N	34	6	1	77								
							37	9															
11		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	745	1	6941	2	N	77	6	1	148								
							85	9															
12		7781 X	7350	-0-	-431	-0-	769	1	6542	2	N	35	12	1	169								
							39	9															
01		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	892	1	7010	2	N	46	2	1	211								
							51	9															
02		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	843	1	6612	2	N	63	188	1	86								
							69	9															

YTURRIA, H. L & CC														WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)														46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
YTURRIA, H. L&CC														WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO														WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872 - 11383		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10740 X	8349	-0-	-2391	-0-	740	1	7484	2	N	114	193 1	146
							125	9						
10		11098 X	9676	-0-	-1422	-0-	1084	1	8346	2	N	224	194 1	5 8 171
							246	9						
11		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1054	1	9814	2	N	194	203 1	162
							213	9						
12		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	1288	1	10957	2	N	218	212 1	6 8 162
							240	9						
01		9672 X	5979	-0-	-3693	-0-	660	1	5189	2	N	118	189 1	5 8 86
							130	9						
02		10701 X	344	-0-	-10357	-0-	38	1	298	2	N	7	11 1	82
							8	9						

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372	
09	420 N	149	-0-	-271	-0-	13	1	135	2	N	1	22 1	42
						1	9						
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	37	1	288	2	N	1	1 1	42
						1	9						
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	4		46
						4	9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-	1 1	45
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	37	1	290	2	N	10		55
						11	9						
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	32	1	250	2	N	7		62
						8	9						

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232 - 1236
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	538	2	Y	8	37
						9	9					
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	Y	6	43
						7	9					
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-	22
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	Y	-0-	8
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	Y	-0-	8
02	609 N	530	-0-	-79	-0-	59	1	471	2	Y	-0-	8

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612	
09	7410	X	7273	-0-	-137	-0-	825 1	6448 2	Y	-0-	113
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	839 1	6903 2	Y	-0-	113
11	7410	X	7340	-0-	-70	-0-	798 1	6542 2	Y	-0-	113
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	821 1	6897 2	Y	-0-	113
01	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	782 1	6397 2	Y	-0-	113
02	7163	X	7014	-0-	-149	-0-	764 1	6079 2	Y	155	268
							171 9				

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 35 D		RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7142 - 7149	
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	Y	-0-	-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19 1	156 2	Y	-0-	-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	Y	-0-	-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	69	1	543	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	70	1	580	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	66	1	544	2	Y	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	65	1	528	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	63	1	500	2	Y	1	1
						1	9					

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	2	Y	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	45	1	367	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	29	1	243	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	257	-0-	-270	-0-	28	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	41	1	325	2	Y	2	2
						2	9					

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350				
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-				-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
DE LOS SANTOS		WELL #:		1	RRCID -> 261717			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENNINGS, WEST (CROCKETT)				46202 058	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID -> 041065			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID -> 162893			COMPL. DATE 07/15/1997			TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D.		WELL #:		164	RRCID -> 217467			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D.		WELL #:		481	RRCID -> 218030			COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID -> 216705			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (800)		WELL #:		46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (1370)		WELL #:		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

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

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

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

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

09	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	46	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	48	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	44	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2124	-0-	-573	-0-	46	1	2078	2	N	-0-					-0-
01	2976 N	2467	-0-	-509	-0-	47	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2903	-0-	3	3	37	1	2866	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10868 - 12662			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-		14	1	804	2	N	-0-		-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-		10	1	596	2	N	-0-		-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-		13	1	845	2	N	-0-		-0-
12	775	N	485	-0-	-290	-0-		11	1	474	2	N	-0-		-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-		11	1	554	2	N	-0-		-0-
02	725	N	640	-0-	-85	-0-		8	1	632	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10898 - 12555			
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-		37	1	2072	2	N	-0-		-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		29	1	1788	2	N	-0-		-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		29	1	1926	2	N	-0-		-0-
12	2108	N	1429	-0-	-679	-0-		31	1	1398	2	N	-0-		-0-
01	1829	N	1505	-0-	-324	-0-		29	1	1476	2	N	-0-		-0-
02	1885	N	1622	-0-	-263	-0-		20	1	1602	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	10893 - 11953			
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		23	1	1294	2	N	-0-		-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-		15	1	956	2	N	-0-		-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		16	1	1035	2	N	-0-		-0-
12	1364	N	923	-0-	-441	-0-		20	1	903	2	N	-0-		-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-		15	1	747	2	N	-0-		-0-
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-		11	1	872	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11248 - 12812			
09	1200	X	1116	-0-	-84	-0-		20	1	1096	2	N	-0-		-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		19	1	1199	2	N	-0-		-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		22	1	1445	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	847	-0-	-300	-0-		18	1	829	2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-		21	1	1099	2	N	-0-		-0-
02	1421	N	1046	-0-	-375	-0-		13	1	1033	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11639 - 12440			
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-		7	1	372	2	N	-0-		-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-		9	1	591	2	N	-0-		-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-		10	1	640	2	N	-0-		-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-		9	1	394	2	N	-0-		-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-		6	1	292	2	N	-0-		-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		23	1	1767	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	8671 - 11954			
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-		-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-		5	1	340	2	N	-0-		-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-		6	1	367	2	N	-0-		-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-		7	1	325	2	N	-0-		-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-		14	1	744	2	N	-0-		-0-
02	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-		36	1	2842	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8350 - 11453			
09	750	N	487	-0-	-263	-0-		9	1	478	2	N	-0-		-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		20	1	1242	2	N	-0-		-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		15	1	1011	2	N	-0-		-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-		12	1	551	2	N	-0-		-0-
01	1054	N	640	-0-	-414	-0-		12	1	628	2	N	-0-		-0-
02	986	N	557	-0-	-429	-0-		7	1	550	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760	- 11191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	-0-				-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-				-0-
11		300 N	52	-0-	-248	-0-	3 1	49 2	N	-0-				-0-
12		372 N	50	-0-	-322	-0-	2 1	48 2	N	-0-				-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 2	N	-0-				-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	N	-0-				-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776	- 11675	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226	- 9236	
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	198 1	3541 2	N	-0-					45
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	175 1	3247 2	N	-0-					45
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	168 1	3204 2	N	-0-					45
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	154 1	3085 2	N	-0-					45
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	185 1	3412 2	N	-0-					45
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	193 1	3500 2	N	-0-					45

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316	- 12758	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46 1	601 2	Y	-0-					17
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	58 1	778 2	Y	-0-					17
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54 1	831 2	Y	-0-					17
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54 1	842 2	Y	-0-					17
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	70 1	997 2	Y	-0-					17
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64 1	854 2	Y	-0-					17

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504	- 12758	
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	315 1	4119 2	Y	-0-					5
10	5239 X	3736	-0-	-1503	-0-	258 1	3478 2	Y	-0-					5
11	5070 X	4596	-0-	-474	-0-	283 1	4313 2	Y	-0-					5
12	5208 X	4546	-0-	-662	-0-	275 1	4271 2	Y	-0-					5
01	5208 X	4453	-0-	-755	-0-	291 1	4162 2	Y	-0-					5
02	4437 X	4134	-0-	-303	-0-	289 1	3845 2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003	- 12770	
09	4440 X	3477	-0-	-963	-0-	247 1	3230 2	Y	-0-					5
10	4588 X	3708	-0-	-880	-0-	256 1	3452 2	Y	-0-					5
11	4380 X	3647	-0-	-733	-0-	224 1	3423 2	Y	-0-					5
12	4402 X	3641	-0-	-761	-0-	220 1	3421 2	Y	-0-					5
01	4278 X	3637	-0-	-641	-0-	238 1	3399 2	Y	-0-					5
02	3538 X	3346	-0-	-192	-0-	234 1	3112 2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781	- 12012	
09	750 X	26	-0-	-724	-0-	2 1	24 2	Y	-0-					2
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-					2
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-					2
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-					2
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	-0-					2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677		
09	2910 X	2701	-0-	-209	-0-	192 1	2509 2	Y	-0-	5
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	193 1	2601 2	Y	-0-	5
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	184 1	2801 2	Y	-0-	5
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	182 1	2819 2	Y	-0-	5
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	199 1	2849 2	Y	-0-	5
02	2900 X	2806	-0-	-94	-0-	196 1	2610 2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637		
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	31 1	410 2	Y	-0-	1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	31 1	420 2	Y	-0-	1
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	26 1	391 2	Y	-0-	1
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	26 1	399 2	Y	-0-	1
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	27 1	391 2	Y	-0-	1
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	27 1	359 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494		
09	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	175 1	2298 2	Y	-0-	3
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	181 1	2440 2	Y	-0-	3
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	163 1	2480 2	Y	-0-	3
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	159 1	2464 2	Y	-0-	3
01	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	164 1	2341 2	Y	-0-	3
02	2407 N	2345	-0-	-62	-0-	164 1	2181 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	1	1
						1 9				
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	1	2 1
						1 9				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	4 1	51 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	23 1	311 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	18 1	279 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	18 1	275 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	19 1	271 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	19 1	250 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		540 N	532	-0-	-8	-0-	37 1	495 2	Y	-0-	3
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 1	514 2	Y	-0-	3
11		540 N	423	-0-	-117	-0-	22 1	400 2	Y	1	4
12		558 N	406	-0-	-152	-0-	26 1	379 2	Y	1	2
01		558 N	398	-0-	-160	-0-	26 1	372 2	Y	-0-	2
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	27 1	374 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	245 1	3209 2	Y	-0-	2
10		3658 X	3458	-0-	-200	-0-	239 1	3219 2	Y	-0-	2
11		3570 X	3039	-0-	-531	-0-	187 1	2852 2	Y	-0-	2
12		3689 X	3377	-0-	-312	-0-	204 1	3173 2	Y	-0-	2
01		3689 X	3342	-0-	-347	-0-	218 1	3124 2	Y	-0-	2
02		3335 X	3148	-0-	-187	-0-	220 1	2928 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	1
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	-0-	1
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-	1
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-	1
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	Y	-0-	1
02		261 N	157	-0-	-104	-0-	11 1	146 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	39 1	506 2	Y	-0-	-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 2	Y	-0-	-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	43 1	664 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	498	-0-	-60	-0-	30 1	468 2	Y	-0-	-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	24 1	345 2	Y	-0-	-0-
02		696 N	187	-0-	-509	-0-	13 1	174 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352			
09		2580 N	2442	-0-	-138	-0-	171 1	2271 2	Y	-0-	-0-
10		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	177 1	2446 2	Y	-0-	-0-
11		2550 N	2432	-0-	-118	-0-	128 1	2304 2	Y	-0-	-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	164 1	2371 2	Y	-0-	-0-
01		2635 N	2445	-0-	-190	-0-	158 1	2287 2	Y	-0-	-0-
02		2349 N	2346	-0-	-3	-0-	156 1	2190 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	117 1	1527 2	Y	-0-	-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	104 1	1399 2	Y	-0-	-0-
11		540 N	474	-0-	-66	-0-	29 1	445 2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	543	-0-	-666	-0-	33 1	510 2	Y	-0-	-0-
01		1209 N	552	-0-	-657	-0-	36 1	516 2	Y	-0-	-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
09	18405 X	2624	-0-	-15781	-0-	186 1	2438 2	Y	-0-	1
10	10695 X	2176	-0-	-8519	-0-	150 1	2026 2	Y	-0-	1
11	10350 X	5023	-0-	-5327	-0-	309 1	4714 2	Y	-0-	1
12	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	770 1	11954 2	Y	-0-	1
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	745 1	10661 2	Y	-0-	1
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	686 1	9119 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
09	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	175 1	2290 2	Y	-0-	2
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	172 1	2313 2	Y	-0-	2
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	152 1	2326 2	Y	-0-	2
12	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	109 1	1696 2	Y	-0-	2
01	2976 X	1503	-0-	-1473	-0-	98 1	1405 2	Y	-0-	2
02	2407 X	1285	-0-	-1122	-0-	90 1	1195 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	Y	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	657 2	Y	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42 1	638 2	Y	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42 1	653 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	40 1	580 2	Y	-0-	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 1	605 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	186 1	2431 2	Y	-0-	1
10	3596 X	1812	-0-	-1784	-0-	125 1	1687 2	Y	-0-	1
11	3480 X	1929	-0-	-1551	-0-	119 1	1810 2	Y	-0-	1
12	3596 X	2824	-0-	-772	-0-	171 1	2653 2	Y	-0-	1
01	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	204 1	2921 2	Y	-0-	1
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	189 1	2512 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
09	840 N	374	-0-	-466	-0-	27 1	347 2	Y	-0-	1
10	713 N	363	-0-	-350	-0-	25 1	338 2	Y	-0-	1
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	Y	-0-	1
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	1
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	21 1	302 2	Y	-0-	1
02	435 N	289	-0-	-146	-0-	20 1	269 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	66	1 869	2 Y	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	66	1 891	2 Y	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	56	1 858	2 Y	-0-		-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57	1 889	2 Y	-0-		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1 873	2 Y	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65	1 858	2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598			
09	3600 X	3574	-0-	-26	-0-	250	1 3324	2 Y	-0-		-0-
10	3844 X	3627	-0-	-217	-0-	245	1 3382	2 Y	-0-		-0-
11	3660 X	3470	-0-	-190	-0-	182	1 3288	2 Y	-0-		-0-
12	3782 X	2654	-0-	-1128	-0-	172	1 2482	2 Y	-0-		-0-
01	3689 X	3356	-0-	-333	-0-	217	1 3139	2 Y	-0-		-0-
02	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	274	1 3833	2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1 97	2 Y	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1 72	2 Y	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1 53	2 Y	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1 67	2 Y	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1 84	2 Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1 86	2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590			
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	109	1 1428	2 Y	-0-		1
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	93	1 1257	2 Y	-0-		1
11	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	80	1 1224	2 Y	-0-		1
12	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	79	1 1225	2 Y	-0-		1
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1 1398	2 Y	-0-		1
02	1247 N	1202	-0-	-45	-0-	84	1 1118	2 Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291			
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1 7	2 Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1 183	2 Y	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1 478	2 Y	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1 187	2 Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1 273	2 Y	-0-		-0-
02	464 N	101	-0-	-363	-0-	7	1 94	2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1 158	2 Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1 175	2 Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1 166	2 Y	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1 174	2 Y	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1 172	2 Y	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1 163	2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	187 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	7 1	98 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435			
09	540 X	398	-0-	-142	-0-	28 1	370 2	Y	-0-		2
10	3100 N	5352	-0-	2252	2252	370 1	4982 2	Y	-0-		2
11	3000 N	5591	-0-	2591	4843	344 1	5247 2	Y	-0-		2
12	3100 N	5411	-0-	2311	7154	327 1	5084 2	Y	-0-		2
01	12306 X	5152	-0-	-7154	-0-	337 1	4815 2	Y	-0-		2
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	244 1	3251 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401			
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	104 1	1863 2	Y	-0-		3
10	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	92 1	1712 2	Y	-0-		3
11	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	93 1	1768 2	Y	-0-		3
12	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	92 1	1833 2	Y	-0-		3
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	98 1	1815 2	Y	-0-		3
02	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	94 1	1694 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	15 1	206 2	Y	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	Y	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	Y	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	389 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	24 1	323 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067			
09	1800 N	1325	-0-	-475	-0-	93 1	1232 2	Y	-0-		-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	147 1	2027 2	Y	-0-		-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	100 1	1810 2	Y	-0-		-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	162 1	2334 2	Y	-0-		-0-
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	144 1	2080 2	Y	-0-		-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	138 1	1937 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 X	981	-0-	-69	-0-	-0-	70	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	-0-	73	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	1110 X	939	-0-	-171	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	1054 N	898	-0-	-156	-0-	-0-	59	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	899 N	877	-0-	-22	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956							
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834							
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314							
09	1110 N	977	-0-	-133	-0-	-0-	52	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632							
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	591	-0-	-76	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326							
09	3300 X	3109	-0-	-191	-0-	-0-	221	1	2888	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	-0-	211	1	2838	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	-0-	176	1	2679	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	3348 X	2545	-0-	-803	-0-	-0-	154	1	2391	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	-0-	192	1	2740	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	3016 X	2490	-0-	-526	-0-	-0-	174	1	2316	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	105	1	1372	2	Y	-0-				1
10		1643 N	1499	-0-	-144	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-				1
11		1470 N	1460	-0-	-10	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-				1
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	2	Y	-0-				1
01		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	96	1	1371	2	Y	-0-				1
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	2	Y	-0-				1

 JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

09		390 N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	2	Y	-0-				2
10		403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-				2
11		390 N	347	-0-	-43	-0-	18	1	329	2	Y	-0-				2
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	341	2	Y	1	3	1		-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	24	1	343	2	Y	-0-				-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	22	1	309	2	Y	-0-				-0-

 JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

09		3360 X	3162	-0-	-198	-0-	347	1	2815	2	N	-0-				-0-
10		3410 X	3310	-0-	-100	-0-	353	1	2957	2	N	-0-				-0-
11		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	353	1	2932	2	N	-0-				-0-
12		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	-0-				-0-
01		3317 X	3244	-0-	-73	-0-	355	1	2889	2	N	-0-				-0-
02		3190 X	2974	-0-	-216	-0-	344	1	2630	2	N	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

09		450 N	321	-0-	-129	-0-	23	1	298	2	Y	-0-				-0-
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	Y	-0-				-0-
11		450 N	366	-0-	-84	-0-	22	1	344	2	Y	-0-				-0-
12		341 N	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-				-0-
02		348 N	272	-0-	-76	-0-	19	1	253	2	Y	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-				1
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1795	2	Y	-0-				1
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-				1
12		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	114	1	1778	2	Y	-0-				1
01		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-				1
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	Y	-0-				1

 JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

09		720 N	718	-0-	-2	-0-	51	1	667	2	Y	-0-				-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	Y	-0-				-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	-0-				-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-				-0-
01		713 N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	Y	-0-				-0-
02		667 N	644	-0-	-23	-0-	45	1	599	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	107 1	1419 2	Y	-0-	7
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	109 1	1504 2	Y	-0-	7
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	81 1	1466 2	Y	-0-	7
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	74 1	1073 2	Y	4	7 1
						4 9				
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	102 1	1467 2	Y	-0-	4
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	101 1	1411 2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310		
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	143 1	2554 2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	2130	-0-	-1683	-0-	109 1	2021 2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	3174	-0-	-126	-0-	158 1	3016 2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	127 1	2531 2	Y	-0-	-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	188 1	3468 2	Y	-0-	-0-
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	185 1	3344 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603		
09	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	91 1	1624 2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1323	-0-	-475	-0-	68 1	1255 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	68 1	1298 2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	73 1	1462 2	Y	-0-	-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89 1	1642 2	Y	-0-	-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	86 1	1555 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
09	2940 X	1867	-0-	-1073	-0-	99 1	1768 2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	41 1	756 2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	2201	-0-	-1009	-0-	110 1	2091 2	Y	-0-	-0-
12	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	156 1	3111 2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	142 1	2634 2	Y	-0-	-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	132 1	2382 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	141 1	1881 2	Y	-0-			6
10	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	136 1	1875 2	Y	-0-			6
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	105 1	1888 2	Y	-0-			6
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136 1	1966 2	Y	5	9 1		2
							6 9						
01	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	129 1	1858 2	Y	-0-			2
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	134 1	1880 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720				
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130 1	2321 2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	106 1	1962 2	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	125 1	2386 2	Y	-0-			-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133 1	2666 2	Y	-0-			-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	136 1	2506 2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2326	-0-	-110	-0-	122 1	2204 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430				
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-			1
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	25 1	340 2	Y	-0-			1
11	420	N	246	-0-	-174	-0-	15 1	231 2	Y	-0-			1
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	16 1	251 2	Y	-0-			1
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	18 1	258 2	Y	-0-			1
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414				
09	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	131 1	2342 2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2424	-0-	-645	-0-	124 1	2300 2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2209	-0-	-761	-0-	110 1	2099 2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	110 1	2208 2	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	125 1	2305 2	Y	-0-			-0-
02	2378	X	2182	-0-	-196	-0-	114 1	2068 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418				
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-			-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	24 1	325 2	Y	-0-			-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	21 1	317 2	Y	-0-			-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	16 1	241 2	Y	-0-			-0-
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	15 1	208 2	Y	-0-			-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	181 1	2410 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816				
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	69 1	920 2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	69 1	953 2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	757	-0-	-293	-0-	40 1	717 2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	64 1	922 2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	57 1	828 2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	67 1	941 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	23 1	302 2	Y	-0-	2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	280 2	Y	-0-	2
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-	2
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	131 1	1889 2	Y	1	3 1
01	3100 N	5172	-0-	2072	2072	335 1	4837 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	4676	-0-	1776	3848	312 1	4364 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	1
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-	1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	1
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	1
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	3 1	59 2	Y	4	5
						4 9				

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698		
09	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-	-0-
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	171 1	3174 2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	166 1	3164 2	Y	-0-	-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	147 1	2947 2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	151 1	2789 2	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2708	-0-	-337	-0-	142 1	2566 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	158 1	2827 2	Y	-0-	-0-
10	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	155 1	2869 2	Y	-0-	-0-
11	3480 X	2544	-0-	-936	-0-	127 1	2417 2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	149 1	2970 2	Y	-0-	-0-
01	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	142 1	2618 2	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2283	-0-	-617	-0-	119 1	2164 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	2	2 1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 9				
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-	-0-
						10 1	144 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11290 - 12336			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	80	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	66	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734			
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1488	N	788	-0-	-700	-0-	40	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	40	1	759	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	39	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	37	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726			
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	35	1	645	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508			
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600			
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 12472			
09	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	129	1	1692	2	Y	-0-	-0-	1	
10	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-	-0-	1	
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	133	1	2025	2	Y	-0-	-0-	1	
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-	-0-	1	
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	161	1	2304	2	Y	-0-	-0-	1	
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	2	Y	-0-	-0-	1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	9902 - 12302			
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	35	1	657	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	682	N	552	-0-	-130	-0-	28	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	696	N	624	-0-	-72	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664						
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	2			4
						2	9							
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	18	1	151	2	Y	1			5
						1	9							
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	2	1	3
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	2	1	1
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			1
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625						
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	23	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	296	-0-	-168	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374						
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762						
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	N	-0-			-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	N	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	3	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 2	Y	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	29	-0-	-271	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	17	-0-	-386	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854			
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	Y	-0-		-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	-0-		-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-		-0-
01	558 X	517	-0-	-41	-0-	26 1	491 2	Y	-0-		-0-
02	522 X	266	-0-	-256	-0-	14 1	252 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961			
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101 1	1325 2	Y	-0-		1
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	96 1	1291 2	Y	-0-		1
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	78 1	1190 2	Y	-0-		1
12	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	77 1	1191 2	Y	-0-		1
01	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	76 1	1086 2	Y	-0-		1
02	1218 N	1174	-0-	-44	-0-	82 1	1092 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-		-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	6 1	79 2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388			
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1	131 2	Y	-0-		27
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15 1	121 2	Y	-0-		27
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	116 2	Y	61		88
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	13 1	112 2	Y	-0-	64 1	24
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	99		123
02	203 N	107	-0-	-96	-0-	109 9	95 2	Y	-0-		123

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-	1
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-	1
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	-0-	1
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-	1
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	2	Y	-0-	1
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912				
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408				
09	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	152	1	2719	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	136	1	2520	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2298	-0-	-612	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	117	1	2344	2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	135	1	2491	2	Y	-0-	-0-
02	2784 X	2584	-0-	-200	-0-	135	1	2449	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913				
09	480 X	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	354	-0-	-168	-0-	18	1	336	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615				
09	3990 X	3191	-0-	-799	-0-	226	1	2965	2	Y	-0-	2
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	305	1	4109	2	Y	-0-	2
11	4170 X	3860	-0-	-310	-0-	237	1	3623	2	Y	-0-	2
12	4309 X	3688	-0-	-621	-0-	223	1	3465	2	Y	-0-	2
01	4402 X	3476	-0-	-926	-0-	227	1	3249	2	Y	-0-	2
02	4118 X	2081	-0-	-2037	-0-	146	1	1935	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	1
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-	-0-

1 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		660 N	555	-0-	-105	-0-	62 1	486 2	Y	6		91
							7 9					
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	70 1	581 2	Y	5		96
							6 9					
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	87 1	714 2	Y	-0-	45 1	51
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	99 1	834 2	Y	-0-	31 1	20
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	296 1	2418 2	Y	-0-		20
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	197 1	1565 2	Y	-0-		20

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11614	- 12680
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26 1	348 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	357	-0-	-201	-0-	24 1	333 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	317	-0-	-133	-0-	17 1	300 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	21 1	303 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	22 1	312 2	Y	-0-		-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470	- 12279
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	Y	-0-		1
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		1
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		1
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	52 1	403 2	Y	8		16
							9 9					
10		527 N	462	-0-	-65	-0-	50 1	408 2	Y	4		20
							4 9					
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	47 1	382 2	Y	-0-	9 1	11
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	44 1	371 2	Y	-0-	8 1	3
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	52 1	422 2	Y	-0-		3
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11464	- 12442
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	40 1	530 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	39 1	531 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	537	-0-	-33	-0-	33 1	504 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	34 1	525 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	36 1	515 2	Y	-0-		-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	42 1	557 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200062	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312	- 13845
09		3300 X	2602	-0-	-698	-0-	138 1	2464 2	Y	-0-		-0-
10		2604 X	2212	-0-	-392	-0-	113 1	2099 2	Y	-0-		-0-
11		2520 X	2298	-0-	-222	-0-	115 1	2183 2	Y	-0-		-0-
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	137 1	2739 2	Y	-0-		-0-
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	134 1	2485 2	Y	-0-		-0-
02		2233 N	1556	-0-	-677	-0-	82 1	1474 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	4
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	Y	4
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	4
12	496 N	285	-0-	-211	-0-	18	1	263	2	Y	2
						4	9				
01	310 N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	2	Y	2
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	2

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	2	N	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	56	1	855	2	N	-0-
12	992 N	763	-0-	-229	-0-	46	1	717	2	N	-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	2	N	-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	N	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856		
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	6	1	105	2	Y	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	11	1	199	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810		
09	2100 N	1133	-0-	-967	-0-	126	1	985	2	Y	20
						22	9				92
10	1984 N	1535	-0-	-449	-0-	165	1	1358	2	Y	11
						12	9				103
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	166	1	1364	2	Y	-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	Y	53
01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	124	1	1016	2	Y	28
02	1479 N	1423	-0-	-56	-0-	159	1	1264	2	Y	1
											22
											22
											22

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543		
09	2400 X	2372	-0-	-28	-0-	168	1	2204	2	Y	-0-
10	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	164	1	2217	2	Y	-0-
11	2520 N	2240	-0-	-280	-0-	138	1	2102	2	Y	-0-
12	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	145	1	2247	2	Y	-0-
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	151	1	2163	2	Y	-0-
02	2175 N	1748	-0-	-427	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-
											1
											1
											1
											1
											1
											1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	29	1	522	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	Y	14			46
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	15	9	310	2	Y	10			56
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	11	9	284	2	Y	-0-	25	1	31
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	35	1	261	2	Y	-0-	21	1	10
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	31	1	232	2	Y	-0-			10
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	28	1	267	2	Y	-0-			10
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178					
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	13	1	105	2	Y	3			6
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	9	127	2	Y	1			7
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	1	9	89	2	Y	-0-	3	1	4
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	105	2	Y	-0-	3	1	1
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	12	1	67	2	Y	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			1
JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654					
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	18	1	138	2	Y	10			13
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	9	114	2	Y	6			19
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	11	1	8
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	7	9	115	2	Y	-0-	3	1	5
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			5
02	203 N	111	-0-	-92	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			5
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667					
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-			-0-
11	2580 N	2278	-0-	-302	-0-	113	1	2165	2	Y	-0-			-0-
12	2666 N	939	-0-	-1727	-0-	45	1	894	2	Y	-0-			-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-			-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740					
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	165	1	2165	2	Y	-0-			1
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	161	1	2174	2	Y	-0-			1
11	2430 N	2238	-0-	-192	-0-	138	1	2100	2	Y	-0-			1
12	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	139	1	2152	2	Y	-0-			1
01	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-			1
02	2175 N	2136	-0-	-39	-0-	149	1	1987	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		49	RRCID ->	202733	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12012 - 12113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	481 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	204091	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9377 - 10887		
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	150 1	1214 2	N	-0-	-0-			-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	146 1	1225 2	N	-0-	-0-			-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134 1	1111 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	129 1	1072 2	N	-0-	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	137 1	1116 2	N	-0-	-0-			-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	137 1	1044 2	N	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		56	RRCID ->	204196	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12018 - 13022		
09		1710 N	1428	-0-	-282	-0-	101 1	1327 2	Y	-0-	-0-			1
10		1643 N	1468	-0-	-175	-0-	101 1	1367 2	Y	-0-	-0-			1
11		1560 N	1334	-0-	-226	-0-	82 1	1252 2	Y	-0-	-0-			1
12		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	83 1	1294 2	Y	-0-	-0-			1
01		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	82 1	1180 2	Y	-0-	-0-			1
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	91 1	1214 2	Y	-0-	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204642	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11968		
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	32 1	421 2	Y	-0-	-0-			2
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	Y	-0-	-0-			2
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	17 1	315 2	Y	-0-	-0-			2
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	27 1	388 2	Y	3	5 1			-0-
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	3 9	375 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	436 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #:		15	RRCID ->	205449	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	11599 - 12770		
09		540 N	517	-0-	-23	-0-	37 1	480 2	N	-0-	-0-			-0-
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	33 1	446 2	N	-0-	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	498 2	N	-0-	-0-			-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	31 1	486 2	N	-0-	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 2	N	-0-	-0-			-0-
02		522 N	506	-0-	-16	-0-	35 1	471 2	N	-0-	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205580	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683		
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-	-0-			-0-
02		464 N	453	-0-	-11	-0-	453 2		N	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	Y	-0-		-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-		-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	Y	-0-		-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	Y	-0-		-0-
02	290	N	186	-0-	-104	-0-	10	1	175	2	Y	1		1
							1	9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838					
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-		-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-		-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	44	1	845	2	Y	-0-		-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-		-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-		-0-
02	870	N	696	-0-	-174	-0-	36	1	660	2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622					
09	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	2230	2			Y	-0-	31	14
10	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	2377	2	14	9	Y	13		27
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-	16	11
12	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	2079	2	28	9	Y	25	21	15
01	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2228	2	3	9	Y	3		18
02	2378	X	1960	-0-	-418	-0-	1954	2	6	9	Y	5		23

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622					
09	210	X	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-		-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-		-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-
02	261	N	93	-0-	-168	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180					
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	4	2
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2749	2	Y	-0-	2
10	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-	2
11	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	167	1	2547	2	Y	-0-	2
12	3069 X	2656	-0-	-413	-0-	161	1	2495	2	Y	-0-	2
01	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-	2
02	2871 X	2317	-0-	-554	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432				
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	3
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8	11
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	4
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	2	17	9	Y	15	7
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2	9
02	986 N	847	-0-	-139	-0-	844	2	3	9	Y	3	12

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988				
09	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	192	1	2559	2	Y	-0-	6
10	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	195	1	2682	2	Y	-0-	6
11	2760 N	2656	-0-	-104	-0-	139	1	2516	2	Y	1	7
12	2852 N	2830	-0-	-22	-0-	183	1	2640	2	Y	6	1
01	2883 N	2347	-0-	-536	-0-	152	1	2195	2	Y	-0-	1
02	2581 N	2488	-0-	-93	-0-	166	1	2322	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778				
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-	1
10	1457 N	1095	-0-	-362	-0-	76	1	1019	2	Y	-0-	1
11	1260 N	580	-0-	-680	-0-	36	1	544	2	Y	-0-	1
12	1240 N	987	-0-	-253	-0-	60	1	927	2	Y	-0-	1
01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	53	1	759	2	Y	-0-	1
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302				
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
10	496 X	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-	-0-
11	450 X	146	-0-	-304	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-
12	465 X	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
01	341 X	133	-0-	-208	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-
02	319 X	304	-0-	-15	-0-	16	1	288	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			Y	-0-	14	1			1
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1361	2	7	9	Y	6					7
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-			7	1	-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	Y	11	9	1			2
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1					3
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2					5

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	132	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	134	1	2560	2	Y	-0-					-0-
12	2759 N	2674	-0-	-85	-0-	128	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2581 N	2410	-0-	-171	-0-	126	1	2276	2	Y	7					7
						8	9									

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	522 N	435	-0-	-87	-0-	435	2			N	-0-					-0-

 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3233	-0-	233	233	3233 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3267	-0-	167	400	3267 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2960	-0-	-140	260	2960 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2141 X	1881	-0-	-260	-0-	1881 2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614		
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9 Y	1	-0-	4
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	Y	-0-	-0-	4
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-	-0-	4
12	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	1390 2	Y	-0-	-0-	4
01	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450 2	Y	-0-	-0-	4
02	1392 N	1326	-0-	-66	-0-	1326 2	Y	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
09	2340 N	1895	-0-	-445	-0-	134 1	1761 2 Y	-0-	-0-	1
10	2480 N	2202	-0-	-278	-0-	152 1	2050 2 Y	-0-	-0-	1
11	2370 N	1996	-0-	-374	-0-	123 1	1873 2 Y	-0-	-0-	1
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	125 1	1944 2 Y	-0-	-0-	1
01	2201 N	1796	-0-	-405	-0-	117 1	1679 2 Y	-0-	-0-	1
02	1943 N	1685	-0-	-258	-0-	118 1	1567 2 Y	-0-	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
09	2580 N	2405	-0-	-175	-0-	2405 2	N	-0-	-0-	86
10	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457 2	N	-0-	-0-	86
11	2550 N	2325	-0-	-225	-0-	2325 2	N	-0-	-0-	86
12	2480 N	2309	-0-	-171	-0-	2309 2	N	-0-	-0-	86
01	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448 2	N	-0-	-0-	86
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-	-0-	86

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
09	870 N	692	-0-	-178	-0-	692 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2	N	-0-	-0-	-0-
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	847 2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585		
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 2	2 9 N	2	-0-	2
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-	-0-	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366		
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901 2	8 9 Y	-0-	15 1	4
10	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1030 2	Y	7	-0-	11
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-	8 1	3
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561 2	14 9 Y	13	11 1	5
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9 Y	1	-0-	6
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415 2	3 9 Y	3	-0-	9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367				
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704				
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	89	-0-	-114	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300				
09	780 N	448	-0-	-332	-0-	448	2		Y	-0-		1
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-		1
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-		1
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		1
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435					
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-	7	1	2
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1		3
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	2
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			2
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2		Y	-0-			2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068					
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-	9	1	5
10	1550 X	1096	-0-	-454	-0-	1075	2	21	9	Y	19		24
11	1500 X	1075	-0-	-425	-0-	1074	2	1	9	Y	1	14	11
12	2480 X	975	-0-	-1505	-0-	935	2	40	9	Y	36	26	21
01	2480 X	1253	-0-	-1227	-0-	1249	2	4	9	Y	4		25
02	2320 X	1000	-0-	-1320	-0-	991	2	9	9	Y	8		33

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 2	1 9	Y	1	8 1	1
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 2	3 9	Y	3		4
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 2	6 9	Y	5	4 1	1
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961 2	1 9	Y	1		2
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 2	1 9	Y	1		3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	374 2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224	
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	230 2	2 9	N	2		2
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-		2
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	179 2		N	-0-		2
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		2
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-		2
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143 2		N	-0-		2

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2		N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	883 2	116 9	N	105	28 1	77
12	899 N	339	-0-	-560	-0-	335 2	4 9	N	4	17 1	64
01	899 N	379	-0-	-520	-0-	360 2	19 9	N	17		81
02	899 N	206	-0-	-693	-0-	200 2	6 9	N	5		86

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		Y	-0-	2 1	3
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1		4
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	1 1	3
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 2	3 9	Y	3	2 1	4
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-		4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1		5

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11304 - 12226	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	595 2		N	-0-		-0-
12	930 N	547	-0-	-383	-0-	547 2		N	-0-		-0-
01	713 N	348	-0-	-365	-0-	348 2		N	-0-		-0-
02	580 N	298	-0-	-282	-0-	298 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2	N	-0-	-0-
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-	-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2	N	-0-	-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2	N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-
02	696 N	683	-0-	-13	-0-	683 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818	
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	211 1	2807 2	Y	8
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	214 1	2952 2	Y	8
11	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	151 1	2732 2	Y	9
						1 9			
12	3224 X	3140	-0-	-84	-0-	203 1	2929 2	Y	2
						8 9			
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	216 1	3123 2	Y	2
02	2958 X	2716	-0-	-242	-0-	181 1	2535 2	Y	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086	
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	-0-
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		N	-0-
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	1
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	1
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	1
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	1
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	1
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098	
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	276 1	3670 2	Y	11
10	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	256 1	3527 2	Y	11
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	215 1	3877 2	Y	12
						1 9			
12	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	241 1	3473 2	Y	5
						11 9			
01	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	252 1	3638 2	Y	5
02	3944 X	3591	-0-	-353	-0-	239 1	3352 2	Y	5

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		3205 2	4 9	N	4
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		2984 2		N	-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		2331 2		N	-0-
12	2294 X	872	-0-	-1422	-0-		872 2		N	-0-
01	2294 X	2194	-0-	-100	-0-		2194 2		N	-0-
02	2146 X	1750	-0-	-396	-0-		1750 2		N	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294		
09	2850 X	2258	-0-	-592	-0-		2258 2		Y	-0-
10	2666 X	2619	-0-	-47	-0-		2605 2	14 9	Y	13
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		2861 2		Y	-0-
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2639 2	26 9	Y	24
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-		3360 2	2 9	Y	2
02	2755 X	2548	-0-	-207	-0-		2542 2	6 9	Y	5

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF. 13164 - 13899		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF. 11260 - 12167		
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-		94 1	1245 2	Y	-0-
10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-		93 1	1289 2	Y	-0-
11	1470 N	1293	-0-	-177	-0-		68 1	1225 2	Y	-0-
12	1395 N	1376	-0-	-19	-0-		89 1	1283 2	Y	4
							4 9			
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-		90 1	1300 2	Y	-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		85 1	1196 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	890	N	890	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-	1		
10	880	N	880	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-	1		
11	750	N	645	-0-	-105	40	1	605	2	Y	-0-	1		
12	899	N	533	-0-	-366	32	1	501	2	Y	-0-	1		
01	868	N	806	-0-	-62	53	1	753	2	Y	-0-	1		
02	796	N	796	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-	1		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793						
09	3763	X	3763	-0-	-0-	263	1	3500	2	Y	-0-	-0-		
10	3973	X	3973	-0-	-0-	269	1	3704	2	Y	-0-	-0-		
11	3534	X	3534	-0-	-0-	185	1	3349	2	Y	-0-	-0-		
12	3875	X	3705	-0-	-170	240	1	3465	2	Y	-0-	-0-		
01	3875	X	3309	-0-	-566	214	1	3095	2	Y	-0-	-0-		
02	3625	X	2794	-0-	-831	186	1	2608	2	Y	-0-	-0-		

SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113						
09	372	N	372	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-	-0-		
10	327	N	327	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	-0-		
11	375	N	375	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-	-0-		
12	310	N	217	-0-	-93	11	1	206	2	Y	-0-	-0-		
01	310	N	241	-0-	-69	13	1	228	2	Y	-0-	-0-		
02	290	N	179	-0-	-111	9	1	170	2	Y	-0-	-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706						
09	1226	N	1226	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-	11	1	5	
10	1424	N	1424	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6		11	
11	1471	N	1471	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-	6	1	5	
12	1429	N	1429	-0-	-0-	1417	2	12	9	Y	11	9	7	
01	1647	N	1647	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1		8	
02	1589	N	1589	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2		10	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361						
09	2850	N	2772	-0-	-78	194	1	2578	2	Y	-0-		7	
10	3007	N	2879	-0-	-128	195	1	2684	2	Y	-0-		7	
11	2820	N	2729	-0-	-91	143	1	2585	2	Y	1		8	
12	2852	N	2303	-0-	-549	149	1	2147	2	Y	6	12	1	2
01	2883	N	2105	-0-	-778	136	1	1969	2	Y	-0-		2	
02	2639	N	1733	-0-	-906	116	1	1617	2	Y	-0-		2	

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484						
09	666	N	666	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-		-0-	
10	709	N	709	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-		-0-	
11	690	N	613	-0-	-77	31	1	582	2	Y	-0-		-0-	
12	682	N	660	-0-	-22	33	1	627	2	Y	-0-		-0-	
01	713	N	670	-0-	-43	36	1	634	2	Y	-0-		-0-	
02	648	N	648	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-			-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-			-0-
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
09		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1141	-0-	-19	-0-	1141 2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454				
09		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431 2	Y	-0-	15 1		4
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1565 2	Y	6			10
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-	8 1		2
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1645 2	Y	12	10 1		4
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 2	Y	1			5
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	3			8

JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872				
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-			1
10		1209 X	904	-0-	-305	-0-	61 1	Y	-0-			1
11		930 X	843	-0-	-87	-0-	44 1	Y	1			2
							1 9					
12		868 X	834	-0-	-34	-0-	54 1	Y	7	8 1		1
							8 9					
01		899 X	783	-0-	-116	-0-	51 1	Y	-0-			1
02		841 X	790	-0-	-51	-0-	53 1	Y	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806				
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96 2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306				
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2	N	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
12		961 N	745	-0-	-216	-0-	745 2	N	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			-0-
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	722 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	50	1	672	2	Y	-0-			3
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	973	2	Y	-0-			3
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-			3
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	46	1	667	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	53	1	767	2	Y	-0-			1
02	841 N	699	-0-	-142	-0-	47	1	652	2	Y	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1083	-0-	-932	-0-	1082	2	1	9	N	1			1
02	1885 N	1084	-0-	-801	-0-	1084	2			N	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	294	1	3915	2	Y	-0-			-0-
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	291	1	4006	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3617	-0-	-553	-0-	190	1	3427	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	268	1	3866	2	Y	-0-			-0-
01	4309 X	3311	-0-	-998	-0-	214	1	3097	2	Y	-0-			-0-
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	284	1	3982	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	406 N	190	-0-	-216	-0-	190	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

09	1230 X	1201	-0-	-29	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-			1
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	84	1	1130	2	Y	-0-			1
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-			1
12	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-			1
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-			1
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-			1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-			1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117																			
09	2846	N		2846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-				9
10	2567	N		2567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2393	2	Y	-0-				9
11	2374	N		2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2249	2	Y	-0-				9
12	2604	N		2490	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	161	1	2323	2	Y	5	11	1		3
01	2573	N		2349	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	6	9	152	1	Y	-0-				3
02	2353	N		2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2196	2	Y	-0-				3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248																			
09	1050	N		850	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				8
10	1023	N		856	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				8
11	930	N		847	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				8
12	868	N		826	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				8
01	868	N		859	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				8
02	812	N		711	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040																			
09	120	N		84	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
10	186	N		20	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
11	480	N		73	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
12	254	N		254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-				-0-
01	374	N		374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-				-0-
02	337	N		337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604																			
09	3265	X		3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3104	2	Y	-0-				-0-
10	2530	X		2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2402	2	Y	-0-				-0-
11	2331	N		2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2212	2	Y	-0-				-0-
12	2777	X		2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	Y	-0-				-0-
01	2475	X		2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-				-0-
02	2559	X		2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2428	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704																			
09	4140	X		2974	-0-	-1166	-0-	-0-	-0-	208	1	2766	2	Y	-0-				11
10	3472	X		3371	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	228	1	3143	2	Y	-0-				11
11	3360	X		2921	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	153	1	2767	2	Y	1				12
12	3472	X		1618	-0-	-1854	-0-	-0-	-0-	1	9	104	1	Y	7	16	1		3
01	3620	X		3620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	234	1	Y	-0-				3
02	4217	X		4217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	3936	2	Y	-0-				3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		72 1	1387 2	Y	-0-	-0-	
10	1395 X	1235	-0-	-160	-0-		62 1	1173 2	Y	-0-	-0-	
11	1230 X	1206	-0-	-24	-0-		61 1	1145 2	Y	-0-	-0-	
12	1519 X	1382	-0-	-137	-0-		68 1	1314 2	Y	-0-	-0-	
01	1519 X	1412	-0-	-107	-0-		75 1	1337 2	Y	-0-	-0-	
02	1421 X	1048	-0-	-373	-0-		53 1	995 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528				
09	90 N	26	-0-	-64	-0-		2 1	24 2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		2 2	1 9	Y	1 1	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 2	Y	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		16 1	218 2	Y	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440				
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-	-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-	-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N	-0-	-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317				
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		215 1	2861 2	Y	-0-	-0-	
10	3224 X	3072	-0-	-152	-0-		208 1	2864 2	Y	-0-	-0-	
11	3120 X	2673	-0-	-447	-0-		140 1	2533 2	Y	-0-	-0-	
12	3224 X	2863	-0-	-361	-0-		186 1	2677 2	Y	-0-	-0-	
01	3224 X	2910	-0-	-314	-0-		188 1	2722 2	Y	-0-	-0-	
02	2987 X	2912	-0-	-75	-0-		194 1	2718 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192				
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-		71 1	943 2	Y	-0-	-0-	
10	1178 X	855	-0-	-323	-0-		58 1	797 2	Y	-0-	-0-	
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		57 1	1034 2	Y	-0-	-0-	
12	1054 X	952	-0-	-102	-0-		62 1	890 2	Y	-0-	-0-	
01	1054 X	964	-0-	-90	-0-		62 1	902 2	Y	-0-	-0-	
02	1044 X	930	-0-	-114	-0-		62 1	868 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2		N	-0-	-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-	-0-	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	-0-	-0-	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-	-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-	-0-	
02	319 N	306	-0-	-13	-0-		306 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
09	930 N	473 -0-	-457	-0-	33 1	440 2	Y	-0-	2
10	775 N	503 -0-	-272	-0-	34 1	469 2	Y	-0-	2
11	492 N	492 -0-	-0-	-0-	26 1	466 2	Y	-0-	2
12	543 N	543 -0-	-0-	-0-	35 1	506 2	Y	2	4 1 -0-
					2 9				
01	617 N	617 -0-	-0-	-0-	40 1	577 2	Y	-0-	-0-
02	737 N	737 -0-	-0-	-0-	49 1	688 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889	
09	859 N	859 -0-	-0-	-0-	60 1	799 2	Y	-0-	-0-
10	1395 N	1057 -0-	-338	-0-	71 1	986 2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1076 -0-	-154	-0-	56 1	1020 2	Y	-0-	-0-
12	1093 N	1093 -0-	-0-	-0-	71 1	1022 2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1038 -0-	-16	-0-	67 1	971 2	Y	-0-	-0-
02	1044 N	1029 -0-	-15	-0-	69 1	960 2	Y	-0-	-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640	
09	1710 N	1670 -0-	-40	-0-	1668 2	2 9	N	2	2
10	1705 N	1627 -0-	-78	-0-	1609 2	18 9	N	16	18
11	1752 N	1752 -0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-	18
12	1736 N	1644 -0-	-92	-0-	1635 2	9 9	N	8	26
01	1612 N	1582 -0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-	26
02	1653 N	1474 -0-	-179	-0-	1474 2		N	-0-	26

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274	
09	150 N	19 -0-	-131	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	247 -0-	-1	-0-	17 1	230 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	77 -0-	-73	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
12	117 N	117 -0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	2	2 1 -0-
					2 9				
01	248 N	73 -0-	-175	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-
02	223 N	223 -0-	-0-	-0-	15 1	208 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102	
09	1320 N	1223 -0-	-97	-0-	85 1	1138 2	Y	-0-	6
10	1319 N	1319 -0-	-0-	-0-	89 1	1230 2	Y	-0-	6
11	1260 N	1231 -0-	-29	-0-	65 1	1166 2	Y	-0-	6
12	1328 N	1328 -0-	-0-	-0-	86 1	1239 2	Y	3	6 1 3
					3 9				
01	1302 N	1222 -0-	-80	-0-	79 1	1143 2	Y	-0-	3
02	1305 N	1305 -0-	-0-	-0-	87 1	1218 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572	
09	1518 N	1518 -0-	-0-	-0-	106 1	1412 2	Y	-0-	-0-
10	1535 N	1535 -0-	-0-	-0-	104 1	1431 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1148 -0-	-232	-0-	60 1	1088 2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1214 -0-	-367	-0-	79 1	1135 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1456 -0-	-94	-0-	94 1	1362 2	Y	-0-	-0-
02	1102 N	289 -0-	-813	-0-	19 1	270 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	2
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	30	1	415	2	Y	2
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	17	1	306	2	Y	2
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-
						2	9				
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	27	1	383	2	Y	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	N	-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	N	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	N	-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	N	-0-
02	1392 N	1308	-0-	-84	-0-	68	1	1240	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
09	1890 X	1803	-0-	-87	-0-	126	1	1677	2	Y	7
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	121	1	1663	2	Y	7
11	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	88	1	1582	2	Y	7
12	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	116	1	1673	2	Y	1
						4	9				
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1765	2	Y	1
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	109	1	1528	2	Y	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	55	1	762	2	Y	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	45	1	643	2	Y	-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	47	1	686	2	Y	-0-
02	783 N	602	-0-	-181	-0-	40	1	562	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
09	3870 X	3189	-0-	-681	-0-	361	1	2827	2	Y	46
						1	9				
10	3999 X	3430	-0-	-569	-0-	372	1	3057	2	Y	47
						1	9				
11	3780 X	3259	-0-	-521	-0-	354	1	2905	2	Y	47
12	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	357	1	3002	2	Y	47
01	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	274	1	2243	2	Y	47
02	3219 X	3191	-0-	-28	-0-	355	1	2821	2	Y	61
						15	9				

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 295459		COMPL. DATE 08/25/2021			TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280		
09	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-
10	24304 X	1	-0-	-24303	-0-	1	2			N	-0-
11	23520 X	4	-0-	-23516	-0-	4	2			N	-0-
12	12 X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS					857600							
EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID -> 207637			COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

EL REFUGIO "AD"			WELL #:		4	RRCID -> 218775			COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, FERNANDO DEEP			WELL #:		2	RRCID -> 234935			COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, FERNANDO DEEP			WELL #:		1	RRCID -> 242305			COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)					46216 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
JENNINGS RANCH C			WELL #:		14	RRCID -> 179052			COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256	
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	30	1	399	2	Y	-0-
10		713 N	356	-0-	-357	-0-	25	1	331	2	Y	-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	Y	-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-
02		1102 N	546	-0-	-556	-0-	38	1	508	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		10	RRCID -> 197872			COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-			30
10		200 N	-0-	-0-	-200	483			Y	-0-			30
11		746 N	263	-0-	-483	-0-	263	3	Y	-0-			30
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			30
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1224	3	Y	67	45	1	52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-			27
10		86 N	-0-	-0-	-86	-0-			Y	-0-			27
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277													
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192													
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	3	Y	-0-			20
01	14B2	EXT	379	-0-	379	682	379	3	Y	-0-			20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	682			Y	NO RPT			20

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

JESUIT (RIVERA)		//CONT.//		46312 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4324				Y	-0-			65
10	164	-0-	-0-	-164	4160				Y	-0-			65
11	2460	1236	-0-	-1224	2936	1236	3		Y	-0-			65
12	2542	736	-0-	-1806	1130	736	3		Y	-0-			65
01	2403 N	1273	-0-	-1130	-0-	1236	3	37	9	Y	34	53 1	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC				268323									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			75
12	DLQ G-10	1963	-0-	1963 B	32973	1963	3		Y	-0-			75
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242 B	34215	1218	3	24	9	Y	22	52 1	45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	34215				Y	NO RPT			45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		34215											

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC				268323									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC				268323									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)				46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766	
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	263	1	1890	2	N	-0-		-0-
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	429	1	2263	2	N	-0-		-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	497	1	1162	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	1393	-0-	-777	-0-	236	1	1157	2	N	-0-		-0-
01	2170 N	788	-0-	-1382	-0-	142	1	646	2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1537	-0-	-58	-0-	341	1	1196	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9186	- 9677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	314 1	2258 2	Y	53			154
10	1798 X	972	-0-	-826	-0-	58 9	786 2	Y	34			188
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	149 1		Y	-0-	82 1		188
12	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	37 9	1712 2	Y	-0-			106
01	2728 X	1863	-0-	-865	-0-	350 1	1502 2	Y	29			135
02	2552 X	1113	-0-	-1439	-0-	32 9	828 2	Y	44			179
						48 9						
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186648	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9144	- 9393			
09	420 N	167	-0-	-253	-0-	20 1	144 2	Y	3			33
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 9	253 2	Y	11			44
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	48 1		Y	-0-			44
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	33	34 1		43
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	79 1	387 2	Y	9			52
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	36 9	194 2	Y	-0-			52
						42 1		Y				
						10 9		Y				
JOHNS (LOMA NOVIA)				46993 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
D&R PRODUCTION INC.				196874								
MEW, BEN G		WELL #:			RRCID -> 127547	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4174	- 4178			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2001								
JONES (4500 STRAY)				47093 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID -> 198424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4431	- 4539			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
JUANITA (LOBO)				47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 080566	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9853	- 9865			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	37					39
						41	9									
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	-0-					39
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	7	1	573	2	N	-0-					39
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	1	1	398	2	N	-0-					39
01	620 N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	2	N	-0-					39
02	551 N	493	-0-	-58	-0-	7	1	486	2	N	-0-					39

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					91
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-					91
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	3	1	261	2	N	-0-					91
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					91
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					91
02	261 N	172	-0-	-89	-0-	2	1	170	2	N	-0-					91

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-					13
11	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	17	1	329	2	Y	-0-				-0-
10	558	N	151	-0-	-407	-0-	3	1	148	2	Y	-0-				-0-
11	870	N	178	-0-	-692	-0-	2	1	176	2	Y	-0-				-0-
12	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	2	1	135	2	Y	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3														
09	3000	N	1074	-0-	-1926	671	113	1	961	2	Y	-0-				1
10	2914	X	1069	-0-	-1845	-0-	175	1	894	2	Y	-0-				1
11	2820	X	840	-0-	-1980	-0-	52	1	788	2	Y	-0-				1
12	2914	X	820	-0-	-2094	-0-	820	2			Y	-0-				1
01	1333	X	924	-0-	-409	-0-	15	1	909	2	Y	-0-				1
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-				1

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075								
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	2	Y	-0-				1
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	209	1	1068	2	Y	-0-				1
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-				1
12	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			Y	-0-				1
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				1
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-				1

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9346 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-			5 1	43 2	Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-			11 1	55 2	Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			4 1	54 2	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-0-	-0-			1 1	59 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J				WELL #:	D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-			20 1	171 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-			20 1	103 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-			8 1	124 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-			73 2		Y	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-			6 1	338 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-

JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	7290 - 7306	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-			128 1	736 2	N	-0-		120
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-			114 1	654 2	N	-0-		120
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-			132 1	684 2	N	-0-		120
12	899 N	801	-0-	-98	-0-			132 1	669 2	N	-0-		120
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-			127 1	650 2	N	-0-		120
*02	783 N	629	-0-	-154	-0-			126 1	503 2	N	-0-		120

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8046 - 8066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	153633	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7140 - 7360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-		-0-

JUANITA (7100)		//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			29
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			29
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			29
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			29
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			29
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46	2	N	-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)		WELL #:		47486 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
BNP PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		077570									
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	176648	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008													

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)		WELL #:		47486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
BNP PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		077570									
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	178376	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5740 - 5780	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008													

JULIAN, NORTH (J-68)		WELL #:		47564 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		411736									
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9320 - 9440	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042								
09	7560 X	6757	-0-	-803	-0-	6517	3	69	4	Y	155	175	1			94
						171	9									
10	7812 X	7242	-0-	-570	-0-	6994	3	71	4	Y	161	189	1			66
						177	9									
11	7560 X	6774	-0-	-786	-0-	81	1	6409	3	Y	189	150	1			105
						76	4	208	9							
12	7688 X	6812	-0-	-876	-0-	140	1	6407	3	Y	175	167	1			113
						72	4	193	9							
01	7533 X	6598	-0-	-935	-0-	140	1	6201	3	Y	163	175	1			101
						78	4	179	9							
02	6786 X	5884	-0-	-902	-0-	131	1	5580	3	Y	143	145	1			99
						16	4	157	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567								
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	62084					N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	58984					N	-0-					-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	55984					N	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	52884					N	-0-					-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	49784					N	-0-					-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	46884					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536								
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	7173	3	116	4	Y	340	226	1			208
						374	9									
10	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	7048	3	112	4	Y	325	399	1			134
						358	9									
11	7740 X	7031	-0-	-709	-0-	6493	3	123	4	Y	377	301	1			210
						415	9									
12	7967 X	7167	-0-	-800	-0-	6657	3	118	4	Y	356	336	1			230
						392	9									
01	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	12	1	6438	3	Y	332	357	1			205
						129	4	365	9							
02	7395 X	6225	-0-	-1170	-0-	12	1	5859	3	Y	293	296	1			202
						32	4	322	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	-	13090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	3205	-0-	-5	-0-	2922 3	62 4	Y	201	257 1			123
							221 9							
10		3317 X	3189	-0-	-128	-0-	2920 3	61 4	Y	189	234 1			78
							208 9							
11		3210 X	3107	-0-	-103	-0-	2790 3	67 4	Y	227	179 1			126
							250 9							
12		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	2857 3	66 4	Y	214	202 1			138
							235 9							
01		3379 X	3062	-0-	-317	-0-	5 1	2767 3	Y	200	214 1			124
							70 4	220 9						
02		3103 X	2776	-0-	-327	-0-	5 1	2573 3	Y	163	174 1			113
							19 4	179 9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	-	12602
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1178 3	10 4	Y	21	22 1			13
							23 9							
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202 3	11 4	Y	22	26 1			9
							24 9							
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153 3	12 4	Y	25	20 1			14
							28 9							
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1294 3	12 4	Y	27	24 1			17
							30 9							
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1270 3	14 4	Y	26	27 1			16
							29 9							
02		1160 N	554	-0-	-606	-0-	541 3	2 4	Y	10	19 1			7
							11 9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526	-	12668
09		3000 N	2191	-0-	-809	837	2085 3	29 4	Y	70	79 1			43
							77 9							
10		3019 N	2182	-0-	-837	-0-	2076 3	30 4	Y	69	84 1			28
							76 9							
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1949 3	32 4	Y	81	64 1			45
							89 9							
12		2263 N	2066	-0-	-197	-0-	1953 3	30 4	Y	75	72 1			48
							83 9							
01		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	4 1	1916 3	Y	71	75 1			44
							33 4	78 9						
02		2001 N	1954	-0-	-47	-0-	4 1	1870 3	Y	62	63 1			43
							12 4	68 9						

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600	-	10685
09		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	135 1	1156 3	Y	72	89 1			44
							24 4	79 9						
10		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	140 1	1178 3	Y	71	86 1			29
							24 4	78 9						
11		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	135 1	1075 3	Y	83	66 1			46
							27 4	91 9						
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	140 1	1136 3	Y	80	74 1			52
							26 4	88 9						
01		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	140 1	1122 3	Y	75	80 1			47
							30 4	83 9						
02		1276 N	1221	-0-	-55	-0-	131 1	1005 3	Y	69	68 1			48
							9 4	76 9						

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308				
09	3360 #	2520	-0-	-840	-0-	170	1	2309	3	Y	35	30	1	11
						2	4		39	9				
10	3472 #	1643	-0-	-1829	-0-	120	1	1502	3	Y	17	22	1	6
						2	4		19	9				
11	3360 #	3000	-0-	-360	-0-	257	1	2712	3	Y	26	27	1	5
						2	4		29	9				
12	3472 #	2956	-0-	-516	-0-	283	1	2650	3	Y	20	23	1	2
						1	4		22	9				
01	3472 #	2867	-0-	-605	-0-	303	1	2544	3	Y	16	15	1	3
						2	4		18	9				
02	2900 #	2727	-0-	-173	-0-	258	1	2454	3	Y	12	13	1	2
						2	4		13	9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833				
09	2880 #	2545	-0-	-335	-0-	173	1	2342	3	Y	25	20	1	8
						2	4		28	9				
10	3038 #	2490	-0-	-548	-0-	182	1	2276	3	Y	27	26	1	9
						2	4		30	9				
11	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	298	1	3145	3	Y	39	40	1	8
						2	4		43	9				
12	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	316	1	2963	3	Y	27	32	1	3
						2	4		30	9				
01	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	384	1	3223	3	Y	26	24	1	5
						2	4		29	9				
02	3364 #	3284	-0-	-80	-0-	310	1	2951	3	Y	18	20	1	3
						3	4		20	9				

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF. 9276 - 9296

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

09	4071	R	4071	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	3	Y	193	166	1			61
							4	4	212	9							
10	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	210	1	2666	3	Y	95	123	1			33
							3	4	105	9							
11	4115	R	4115	-0-	-0-	-0-	341	1	3631	3	Y	127	134	1			26
							3	4	140	9							
12	4960	#	3974	-0-	-986	-0-	370	1	3499	3	Y	93	109	1			10
							3	4	102	9							
01	4960	#	3877	-0-	-1083	-0-	400	1	3390	3	Y	76	72	1			14
							3	4	84	9							
02	3973	#	3794	-0-	-179	-0-	351	1	3374	3	Y	60	65	1			9
							3	4	66	9							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

09	8880	#	5350	-0-	-3530	-0-	369	1	4972	3	Y	5	4	1			2
							3	4	6	9							
10	11594	#	2078	-0-	-9516	-0-	155	1	1920	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
11	11220	#	10216	-0-	-1004	-0-	881	1	9287	3	Y	39	32	1			8
							5	4	43	9							
12	11253	#	5951	-0-	-5302	-0-	572	1	5352	3	Y	22	28	1			2
							3	4	24	9							
01	7502	#	3268	-0-	-4234	-0-	347	1	2908	3	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
02	9889	#	5144	-0-	-4745	-0-	488	1	4638	3	Y	13	13	1			2
							4	4	14	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

09	8160 #	3174	-0-	-4986	-0-	209	1	2862	3	Y	87	63	1			27
						7	4	96	9							
10	8060 #	3074	-0-	-4986	-0-	220	1	2746	3	Y	94	89	1			32
						5	4	103	9							
11	7800 #	4523	-0-	-3277	-0-	375	1	3956	3	Y	165	163	1			34
						10	4	182	9							
12	4960 #	4252	-0-	-708	-0-	397	1	3718	3	Y	118	139	1			13
						7	4	130	9							
01	5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	544	1	4562	3	Y	121	112	1			22
						10	4	133	9							
02	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	670	1	6363	3	Y	136	137	1			21
						14	4	150	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

09	15270 #	11545	-0-	-3725	-0-	155	1	10705	3	Y	616	516	1			190
						7	4	678	9							
10	15345 #	9328	-0-	-6017	-0-	171	1	8567	3	Y	532	541	1			181
						5	4	585	9							
11	17653 R	17653	-0-	-0-	-0-	212	1	16408	3	Y	930	922	1			189
						10	4	1023	9							
12	17171 R	17171	-0-	-0-	-0-	208	1	16263	3	Y	632	753	1			68
						5	4	695	9							
01	14678 R	14678	-0-	-0-	-0-	208	1	13970	3	Y	448	436	1			80
						7	4	493	9							
02	17023 #	15297	-0-	-1726	-0-	202	1	14662	3	Y	386	408	1			58
						8	4	425	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168				
09	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	Y	3	2	1	1
						1	4		3					
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	68	1	841	3	Y	3	3	1	1
						1	4		3					
11	941 R	941	-0-	-0-	-0-	81	1	856	3	Y	3	3	1	1
						1	4		3					
12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	Y	1	2	1	-0-
						1	4		1					
01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4		1					
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	82	1	779	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4		1					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M938E		RRCID -> 289352		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12438 - 12670				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	37050	19399	-0-	-17651	769562	283 1 27 4	18519 3 570 9	Y	518	477 1	457
10	38285	15039	-0-	-23246	746316	305 1 20 4	14297 3 417 9	Y	379	331 1	505
11	37050	18303	-0-	-18747	727569	243 1 28 4	17452 3 580 9	Y	527	659 1	373
12	T. A.	20146	-0-	20146	747715	267 1 32 4	19115 3 732 9	Y	665	694 1	344
01	T. A.	18225	-0-	18225	765940	275 1 32 4	17241 3 677 9	Y	615	556 1	403
02	T. A.	16004	-0-	16004	781944	224 1 25 4	15219 3 536 9	Y	487	549 1	341

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

09	6990 #	3994	-0-	-2996	-0-	58 1 6 4	3851 3 79 9	Y	72	79 1	64
10	5859 #	2929	-0-	-2930	-0-	60 1 4 4	2809 3 56 9	Y	51	47 1	68
11	4890 #	4427	-0-	-463	-0-	58 1 5 4	4275 3 89 9	Y	81	92 1	57
12	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	52 1 3 4	3969 3 20 9	Y	18	66 1	9
01	4216 #	3906	-0-	-310	-0-	57 1 3 4	3829 3 17 9	Y	15	14 1	10
02	4292 #	3731	-0-	-561	-0-	51 1 3 4	3664 3 13 9	Y	12	13 1	9

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

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

 KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

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

 MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3		N	-0-		-0-
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-		-0-
01	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	3246 3		N	-0-		-0-
02	3567 X	2651	-0-	-916	-0-	2651 3		N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	484			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	484			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	484			
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	484			
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	484			
02	DLQ	G-10		404	-0-	404	404	404	3	Y	-0-	484			
											0	-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635			
09		1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10		1643	X	383	-0-	-1260	-0-	-0-	383	3	N	-0-			
11		378	X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			
12		386	X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			
01		426	X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			
02		377	N	-0-	-0-	-377	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734			
09		162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			
10		217	N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	3	N	-0-			
11		210	N	150	-0-	-60	-0-	-0-	150	3	N	-0-			
12		128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			
01		155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3	N	-0-			
02		179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02		14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	-0-	14206	3	4	9	4	0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003			
09		2940	X	1978	-0-	-962	-0-	-0-	1978	3	N	-0-			
10		2108	X	1763	-0-	-345	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			
11		1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			
12		1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			
01		2046	X	1365	-0-	-681	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			
02		1914	X	843	-0-	-1071	-0-	-0-	843	3	N	-0-			

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656												
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190				
09		8400	X	5484	-0-	-2916	-0-	5269	3	215	9	N	195	195	0	-0-
10		8680	X	5957	-0-	-2723	-0-	5648	3	309	9	N	281	281	0	-0-
11		6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5947	3	212	9	N	193	193	0	-0-
12		5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5340	3	216	9	N	196	196	0	-0-
01		5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5390	3	165	9	N	150	150	0	-0-
02		5945	X	4092	-0-	-1853	-0-	3820	3	272	9	N	247	247	0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243				
09		60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455W	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4890 - 4978				
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908				
09		5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			-0-
10		6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
11		150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352				
09		3900	X	1254	-0-	-2646	-0-	1242	3	12	9	N	11	11	0	-0-
10		4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
11		2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12		2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
01		1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
02		1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4170 X	38	-0-	-4132	-0-	36 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10		4309 X	1347	-0-	-2962	-0-	1344 3	3 9	N	3	3 0		-0-
11		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1415 3	3 9	N	3	3 0		-0-
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9	N	4	4 0		-0-
01		1333 X	361	-0-	-972	-0-	357 3	4 9	N	4	4 0		-0-
02		1363 X	1116	-0-	-247	-0-	1112 3	4 9	N	4	4 0		-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 - 5149	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 - 6284	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 - 6316	
09		13650 X	1070	-0-	-12580	-0-	767 3	303 9	N	275	275 0		-0-
10		14105 X	1724	-0-	-12381	-0-	396 3	1328 9	N	1207	1207 0		-0-
11		5400 X	2632	-0-	-2768	-0-	495 3	2137 9	N	1943	1943 0		-0-
12		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	957 3	2515 9	N	2286	2286 0		-0-
01		2604 X	1818	-0-	-786	-0-	309 3	1509 9	N	1372	1372 0		-0-
02		2552 X	1815	-0-	-737	-0-	467 3	1348 9	N	1225	1225 0		-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 - 5908	
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
01		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	
*02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3464 3	8 9	N	7	7 0		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 - 5034	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 - 4978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	387 3	1266 9	N	1151	1151 0	0	-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1523 3	161 9	N	146	146 0	0	-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	417 3	1222 9	N	1111	1111 0	0	-0-
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	654 3	1407 9	N	1279	1279 0	0	-0-
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	737 3	1139 9	N	1035	1035 0	0	-0-
*02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	111 3	611 9	N	555	555 0	0	-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 - 5614	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	992 3	1473 9	N	1339	1339 0	0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826	
09		5910 X	4149	-0-	-1761	-0-	4146 3	3 9	N	3	3 0	0	-0-
10		6107 X	4121	-0-	-1986	-0-	4117 3	4 9	N	4	4 0	0	-0-
11		5040 X	3962	-0-	-1078	-0-	3960 3	2 9	N	2	2 0	0	-0-
12		5208 X	3976	-0-	-1232	-0-	3973 3	3 9	N	3	3 0	0	-0-
01		5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	4045 3	2 9	N	2	2 0	0	-0-
*02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4291 3	4 9	N	4	4 0	0	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916	
09		1020 X	196	-0-	-824	-0-	196 3		N	-0-			-0-
10		1054 X	343	-0-	-711	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
12		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
01		341 X	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 - 4855	
09		5820 X	2289	-0-	-3531	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
10		5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	4190 3		N	-0-			-0-
11		5190 X	4771	-0-	-419	-0-	4771 3		N	-0-			-0-
12		5363 X	3236	-0-	-2127	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
01		4402 X	2631	-0-	-1771	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
02		4611 X	2068	-0-	-2543	-0-	2068 3		N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 - 7130
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-		-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-		-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-
12	682 X	371	-0-	-311	-0-		371 3		N	-0-		-0-
01	132 X	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
*02	226 X	226	-0-	-0-	-0-		226 3		N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 - 6660
09	8580 X	7687	-0-	-893	-0-		7284 3	403 9	N	366	366 0	-0-
10	8866 X	7972	-0-	-894	-0-		7617 3	355 9	N	323	323 0	-0-
11	7950 X	7419	-0-	-531	-0-		7048 3	371 9	N	337	337 0	-0-
12	8215 X	7534	-0-	-681	-0-		7119 3	415 9	N	377	377 0	-0-
01	8029 X	7318	-0-	-711	-0-		6890 3	428 9	N	389	389 0	-0-
02	7453 X	7398	-0-	-55	-0-		6980 3	418 9	N	380	380 0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 - 6928
09	43620 X	35361	-0-	-8259	-0-		35321 3	40 9	N	36	36 0	-0-
10	44547 X	39421	-0-	-5126	-0-		39365 3	56 9	N	51	51 0	-0-
11	40410 X	36798	-0-	-3612	-0-		36314 3	484 9	N	440	440 0	-0-
12	41757 X	30675	-0-	-11082	-0-		30273 3	402 9	N	365	365 0	-0-
01	40734 X	25653	-0-	-15081	-0-		25385 3	268 9	N	244	244 0	-0-
02	36888 X	20861	-0-	-16027	-0-		20389 3	472 9	N	429	429 0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6090 - 6104
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7416 - 7436
09	5550 X	631	-0-	-4919	-0-		628 3	3 9	N	3	3 0	-0-
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-		-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		15 1	124 3	Y	-0-		-0-
							28 4					
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		7 1	69 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-		6 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-		9 1	78 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	52	-0-	-35	-0-		5 1	47 3	Y	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
WADI OPERATING, LLC		100779														
LA RUCIA		WELL #: M		1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800				
09	7160	X	7160	-0-	-0-	B	-0-	134	1	6242	2	N	713	729	1	149
								784	9							
10	5883	X	5883	-0-	-0-	B	-0-	189	1	5099	2	N	541	309	1	381
								595	9							
11	5031	X	5031	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4385	2	N	392	367	1	406
								431	9							
12	4774	X	3869	-0-	-905	B	-0-	248	1	3238	2	N	348	368	1	386
								383	9							
01	4774	X	3460	-0-	-1314	B	-0-	248	1	2843	2	N	335	549	1	172
								369	9							
02	4466	X	3111	-0-	-1355	B	-0-	232	1	2542	2	N	306	179	1	299
								337	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MCGILL BROS. NCT-1		80														
WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577						
09	4470	X	3482	-0-	-988	B	-0-	316	1	3030	2	Y	124	180	1	185
								136	9							
10	4836	X	3794	-0-	-1042	B	-0-	227	1	3458	2	Y	99			284
								109	9							
11	4680	X	3725	-0-	-955	B	-0-	212	1	3410	2	Y	94			378
								103	9							
12	4836	X	3521	-0-	-1315	B	-0-	218	1	3183	2	Y	109	188	1	299
								120	9							
01	3782	X	3450	-0-	-332	B	-0-	223	1	3128	2	Y	90			389
								99	9							
02	3596	X	3538	-0-	-58	B	-0-	213	1	3209	2	Y	105	186	1	308
								116	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCGILL BROS. O/A		WELL #:	1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8316 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	541 1	5189 2	Y	-0-	-0-
10		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	455 1	6925 2	Y	-0-	-0-
11		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	373 1	6008 2	Y	-0-	-0-
12		5952 X	5896	-0-	-56 B	-0-	378 1	5518 2	Y	-0-	-0-
01		6975 X	5454	-0-	-1521 B	-0-	364 1	5090 2	Y	-0-	-0-
02		6525 X	5368	-0-	-1157 B	-0-	334 1	5034 2	Y	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 - 8134	
09		6112 X	-0-	-0-	-6112 B	-0-			Y	-0-	56
10		2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-			Y	-0-	56
11		2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-0-			Y	-0-	56
12		2325 X	1247	-0-	-1078 B	-0-	1247 2		Y	-0-	56
01		3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	3061 2	21 9	Y	19	75
02		2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2236 2	4 9	Y	4	67

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 - 7754	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884		
09	90	N	1788	-0-	1698 B	-99766	185	1	1586	2	N	15		123
							17	9						
10	93	N	1772	-0-	1679 B	-98087	173	1	1589	2	N	9		132
							10	9						
11	90	N	1528	-0-	1438 B	-96649	160	1	1361	2	N	6		138
							7	9						
12	93	N	1486	-0-	1393 B	-95256	225	1	1244	2	N	15		153
							17	9						
01	93	N	1402	-0-	1309 B	-93947	143	1	1244	2	N	14		167
							15	9						
02	87	N	1404	-0-	1317 B	-92630	133	1	1243	2	N	25		192
							28	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718		
09	240	N	164	-0-	-76 B	-3741	15	1	127	2	N	20		136
							22	9						
10	279	N	274	-0-	-5 B	-3741	26	1	242	2	N	5		141
							6	9						
11	90	N	248	-0-	158 B	-3583	26	1	221	2	N	1		142
							1	9						
12	155	N	296	-0-	141 B	-3442	45	1	247	2	N	4		146
							4	9						
01	279	N	273	-0-	-6 B	-3442	28	1	245	2	N	-0-		146
							24	1	226	2	N	3		149
02	232	N	253	-0-	21 B	-3421	3	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212		
09	630	N	677	-0-	47 B	-265082	69	1	597	2	N	10		137
							11	9						
10	651	N	697	-0-	46 B	-265036	68	1	623	2	N	5		142
							6	9						
11	630	N	706	-0-	76 B	-264960	73	1	620	2	N	12		154
							13	9						
12	651	N	801	-0-	150 B	-264810	121	1	668	2	N	11	140 1	25
							12	9						
01	651	N	596	-0-	-55 B	-264810	60	1	526	2	N	9		34
							10	9						
02	609	N	637	-0-	28 B	-264782	58	1	543	2	N	33		67
							36	9						

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2762	-0-	-88 B	-0-	280	1	2405	2	N	70	18 1	241
						77	9						
10	2945 X	2854	-0-	-91 B	-0-	272	1	2494	2	N	80	233 1	88
						88	9						
11	2820 N	2385	-0-	-435 B	-0-	243	1	2067	2	N	68	17 1	139
						75	9						
12	2852 N	2661	-0-	-191 B	-0-	396	1	2186	2	N	72	33 1	178
						79	9						
01	2852 N	2603	-0-	-249 B	-0-	259	1	2252	2	N	84	179 1	83
						92	9						
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	234	1	2189	2	N	67	34 1	116
						74	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

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

 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	20	1	171	2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	15	1	131	2	N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	24	1	134	2	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	15	1	134	2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

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

 MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

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

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	187	1	1610	2	N	58	13	1		202
						64	9								
10	2170 N	1929	-0-	-241 B	-0-	185	1	1694	2	N	45	35	1		212
						50	9								
11	1950 N	1796	-0-	-154 B	-0-	184	1	1566	2	N	42	12	1		242
						46	9								
12	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	275	1	1522	2	N	38	200	1		80
						42	9								
01	1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	186	1	1625	2	N	42	12	1		110
						46	9								
02	1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	161	1	1503	2	N	29	23	1		116
						32	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				56
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				56
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-		1	2		N	-0-				56
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				56

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596			
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3				194
						3	9								
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	-0-				194
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	25	1	211	2	N	-0-				194
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	35	1	195	2	N	9	142	1		61
						10	9								
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	23	1	198	2	N	-0-				61
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	22	1	208	2	N	-0-				61

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354			
09	1740 N	1672	-0-	-68 B	-0-	168	1	1441	2	N	57				144
						63	9								
10	1798 N	1674	-0-	-124 B	-0-	160	1	1469	2	N	41				185
						45	9								
11	1680 N	1490	-0-	-190 B	-0-	152	1	1293	2	N	41	185	1		41
						45	9								
12	1736 N	1601	-0-	-135 B	-0-	237	1	1308	2	N	51				92
						56	9								
01	1674 N	1524	-0-	-150 B	-0-	148	1	1293	2	N	75				167
						83	9								
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	141	1	1312	2	N	51	180	1		38
						56	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	46	1	393	2	N	-0-					61
10	496 N	311	-0-	-185	B	-0-	30	1	278	2	N	3					64
							3	9									
11	270 N	213	-0-	-57	B	-0-	21	1	175	2	N	15					79
							17	9									
12	465 N	308	-0-	-157	B	-0-	47	1	258	2	N	3					82
							3	9									
01	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	38	1	328	2	N	-0-					82
02	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	35	1	326	2	N	13					95
							14	9									

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6317					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

09	4710 X	8626	-0-	3916	B	-104750	894	1	7680	2	N	47					161
							52	9									
10	4867 X	8165	-0-	3298	B	-101452	797	1	7310	2	N	53					214
							58	9									
11	4710 X	6943	-0-	2233	B	-99219	724	1	6162	2	N	52	184	1			82
							57	9									
12	4867 X	7304	-0-	2437	B	-96782	1110	1	6138	2	N	51					133
							56	9									
01	4867 X	6332	-0-	1465	B	-95317	645	1	5622	2	N	59					192
							65	9									
02	4553 X	5934	-0-	1381	B	-93936	565	1	5279	2	N	82	189	1			85
							90	9									

 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57

 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

09	8 N	3	-0-	-5	B	-172541	3	2			N	-0-					37
10	31 N	2	-0-	-29	B	-172541	2	2			N	-0-					37
11	9 N	3	-0-	-6	B	-172541	3	2			N	-0-					37
12	3 N	2	-0-	-1	B	-172541	2	2			N	-0-					37
01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-172541					N	-0-					37
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-172541					N	-0-					37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
MCGILL BROS.				WELL #: 321	RRCID -> 034906	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8953	- 8977		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1830	X	634	-0-	-1196 B	-0-	634 3		N	-0-	-0-
10	1891	X	381	-0-	-1510 B	-0-	381 3		N	-0-	-0-
11	1830	X	870	-0-	-960 B	-0-	870 3		N	-0-	-0-
12	1891	X	927	-0-	-964 B	-0-	927 3		N	-0-	-0-
01	1891	X	1810	-0-	-81 B	-0-	1810 3		N	-0-	-0-
*02	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 540	RRCID -> 157593	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9020	- 9042		
09	2940	X	749	-0-	-2191 B	-0-	748 3	1 9	N	1	-0-
10	3038	X	543	-0-	-2495 B	-0-	543 3		N	-0-	-0-
11	2940	X	571	-0-	-2369 B	-0-	569 3	2 9	N	2	-0-
12	2666	X	704	-0-	-1962 B	-0-	703 3	1 9	N	1	-0-
01	2449	X	760	-0-	-1689 B	-0-	759 3	1 9	N	1	-0-
*02	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	1918 3	1 9	N	1	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 546	RRCID -> 162385	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 8644	- 8678		
09	3150	X	1356	-0-	-1794 B	-0-	1336 3	20 9	N	18	-0-
10	3255	X	1411	-0-	-1844 B	-0-	1389 3	22 9	N	20	-0-
11	2130	X	1384	-0-	-746 B	-0-	1316 3	68 9	N	62	-0-
12	2201	X	1346	-0-	-855 B	-0-	1315 3	31 9	N	28	-0-
01	2015	X	1326	-0-	-689 B	-0-	1290 3	36 9	N	33	-0-
*02	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	2329 3	68 9	N	62	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 549	RRCID -> 165891	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8355	- 8548		
09	608	X	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-	-0-
10	620	X	597	-0-	-23 B	-0-	597 3		N	-0-	-0-
11	645	X	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-	-0-
12	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-	-0-
01	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-	-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638 B	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 553	RRCID -> 171792	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8584	- 8606		
09	2880	X	833	-0-	-2047 B	-0-	833 3		N	-0-	-0-
10	2976	X	925	-0-	-2051 B	-0-	925 3		N	-0-	-0-
11	875	X	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-	-0-
12	853	X	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-	-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 550	RRCID -> 171938	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10808	- 10841		
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 554	RRCID -> 172847	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 8964	- 8976		
09	3540	X	696	-0-	-2844 B	-0-	696 3		N	-0-	-0-
10	3658	X	706	-0-	-2952 B	-0-	706 3		N	-0-	-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-	-0-
12	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
01	713	X	222	-0-	-491 B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073 B	-0-			N	-0-	-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

09		1170 X	254	-0-	-916 B	-0-	250	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10		1209 X	278	-0-	-931 B	-0-	276	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11		390 N	295	-0-	-95 B	-0-	284	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	149	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	294	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02		290 N	280	-0-	-10 B	-0-	271	3	9	9	N	8	8	0			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

09		0 N	315	-0-	315 B	-130061	315	3			N	-0-					-0-
10		0 N	429	-0-	429 B	-129632	429	3			N	-0-					-0-
11		0 N	366	-0-	366 B	-129266	366	3			N	-0-					-0-
12		0 N	320	-0-	320 B	-128946	320	3			N	-0-					-0-
01		434 N	372	-0-	-62 B	-128946	372	3			N	-0-					-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348 B	-128946					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

09		1530 X	6915	-0-	5385 B	-4707	5891	3	1024	9	N	931	931	0			-0-
10		1581 X	2739	-0-	1158 B	-3549	2476	3	263	9	N	239	239	0			-0-
11		1530 X	71	-0-	-1459 B	-3549	70	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12		1581 X	785	-0-	-796 B	-3549	779	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01		1581 X	1510	-0-	-71 B	-3549	1419	3	91	9	N	83	83	0			-0-
02		1479 X	2214	-0-	735 B	-2814	2023	3	191	9	N	174	174	0			-0-

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

09		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					157
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					157
11		600 N	100	-0-	-500 B	-0-	100	3			N	-0-					157
12		651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450	3			N	-0-					157
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					157
02		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
VILLARREAL				WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047			
09		660 N	1103	-0-	443 B	-27565	324 1	779 3	N	-0-					-0-
10		806 N	1005	-0-	199 B	-27366	332 1	673 3	N	-0-					-0-
11		1320 N	882	-0-	-438 B	-27366	298 1	584 3	N	-0-					-0-
12		1147 N	1210	-0-	63 B	-27303	333 1	877 3	N	-0-					-0-
01		992 N	366	-0-	-626 B	-27303	260 1	106 3	N	-0-					-0-
02		841 N	334	-0-	-507 B	-27303	242 1	92 3	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656											
STATE-MARSHALL				WELL #:	45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
DE GARZA, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
XOG OPERATING LLC				945921											
DE PENNA, V. L.				WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELSEY, SOUTH (6280)				48635 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677											
DE GARZA, J.M.				WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)				49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC				626507										
SMITH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	187132	COMPL. DATE	10/07/2001	TOTAL DEPTH	13760	PERF.12332 - 12596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SW KINGSVILLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	190469	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1762 - 2262		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	190615	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12582 - 13188		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	192504	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12526 - 13032		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	193119	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12310 - 12818		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT			486

OTTO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

OTTO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-			112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-			112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-			112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-			112
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT			112
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446								
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507								
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126

YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507						
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		112				592
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		112				592
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		112				592
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112			NO RPT	592
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112			NO RPT	592
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112			NO RPT	592

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		3572				44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		3572				44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		3572				44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572			NO RPT	44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572			NO RPT	44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572			NO RPT	44

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				742
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				742
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				742
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	742
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	742
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	742

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
YEAR	WELL #:			5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 11558 - 11658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1034						1710
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1034						1710
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1034						1710
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1034				NO RPT		1710
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1034				NO RPT		1710
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1034				NO RPT		1710

KLUMP (9760)				49860 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MIDAS RESOURCES, INC.				564682							
DOFFING, MARY BELL ET AL				1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987 - 10002
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)				50085 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936							
PETERS, LELIA, EST. -J-				2	RRCID ->	039766	COMPL. DATE	03/08/1966	TOTAL DEPTH	2655	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)				50085 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936							
PETERS, W. R. "D"				C 2	RRCID ->	011151	COMPL. DATE	08/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)				50087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936							
PETERS, LELIA C., -B-				1 L	RRCID ->	011152	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO)		50087 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:	214	RRCID ->	280087	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2612 - 2615
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORAC, INC.		508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	011154	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:	144	RRCID ->	154824	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2209 - 2219
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, V "A"		WELL #:	152	RRCID ->	159034	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	2788	PERF. 2188 - 2202
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #:	161	RRCID ->	159049	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2090 - 2100
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #:	136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2310 - 2317
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2114 - 2332	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-	-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	-0-	

KOHLER, N.E. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996							
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5772 - 5782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KOHLER, N.E. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996							
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6054 - 6058	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	-0-	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	

KOOPMAN (HOCKLEY I)				50224 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
BRIDWELL OIL CO.				092480							
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	294874	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 6073 - 6076	
09	4050 #	466	-0-	-3584	-0-	464	3	2 9 N	2	112	
10	2263 #	1293	-0-	-970	-0-	1290	3	3 9 N	3	115	
11	1530 #	689	-0-	-841	-0-	687	3	2 9 N	2	117	
12	1581 #	101	-0-	-1480	-0-	99	3	2 9 N	2	119	
01	1581 #	322	-0-	-1259	-0-	316	3	6 9 N	5	124	
02	1218 #	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-	124	

KRISTI (HOCKLEY)				50300 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MILAM PETROLEUM COMPANY				566810							
SALINAS, DORA M		WELL #:		3	RRCID ->	124379	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	849 PERF. 784 - 791	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SALINAS, DORA M.		WELL #:		4	RRCID ->	125439	COMPL. DATE	09/06/1987	TOTAL DEPTH	850 PERF. 772 - 781	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7623 - 7635			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L		RRCID -> 011338		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7971 - 8012	
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3		Y	-0-		65
10	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3		Y	-0-		65
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3		Y	-0-		65
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3		Y	-0-		65
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-		65
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-		65

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6603 - 6632	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 039408		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 7585 - 7646	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020											

LA BLANCA GU		WELL #:		1		RRCID -> 043522		COMPL. DATE 02/25/1968		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-		49
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3		Y	-0-		49
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-		49

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 - 7292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969	
09	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2440	3	Y	-0-		69
10	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	3120	3	Y	-0-		69
11	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3	Y	-0-		69
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-	1 1	68
01	3131	X	1705	-0-	-1426	-0-	1705	3	Y	-0-	1 1	67
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4360	3	Y	6	2 1	71

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774 - 7982	
09	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3565	3	N	2	2 1	147
10	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3565	3	N	-0-		147
11	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	3450	3	N	8		155
12	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3	N	-0-	4 1	151
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3	N	-0-	3 1	148
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	3335	3	N	6	4 1	150

LA BLANCA (FRIO 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8218 - 8230	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11230 - 11240	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425												
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552		PERF. N/A			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490		PERF. N/A			
09	30644	X	5057	-0-	-25587	-0-	4860 3	197 9	Y	179	179 1		1367
10	5921	X	4350	-0-	-1571	-0-	4350 3		Y	-0-			1367
11	5730	X	3849	-0-	-1881	-0-	3390 3	459 9	Y	417			1784
12	5921	X	3909	-0-	-2012	-0-	3720 3	189 9	Y	172	172 1		1784
01	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	3964 3	211 9	Y	192	180 1		1796
02	4901	X	4050	-0-	-851	-0-	3828 3	222 9	Y	202	177 1		1821

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9305 - 9382			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 13477		PERF. 9163 - 9210			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC GARCIA LAND AND LIVESTOCK		50675 220 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 4750 - 4768			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	226 1	552 2	N	-0-		66
10	837 N	769	-0-	-68 B	-0-	306 1	453 2	N	9		75
11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	10 9 324 1	373 2	N	3		78
12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	3 9 167 1	670 2	N	-0-		78
01	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	22 1	683 2	N	-0-		78
02	667 N	592	-0-	-75 B	-0-	592 2		N	-0-		78

REILLY HEIRS		50700 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
WELL #: 1		RRCID -> 280251		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4766 - 4786			
09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	319 1	781 2	N	-0-		27
10	1178 N	1085	-0-	-93 B	-0-	437 1	648 2	N	-0-		27
11	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	454 1	526 2	N	-0-		27
12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	235 1	943 2	N	-0-		27
01	1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	28 1	887 2	N	-0-		27
02	957 N	813	-0-	-144 B	-0-	813 2		N	-0-		27

LA COPITA (FRIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"		50700 116 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
WELL #: 12		RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 4823 - 4835			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (FRIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"		50700 464 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 5095 - 5130			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.		50700 620 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938			
09	1050 X	732	-0-	-318	-0-	732 2		Y	-0-		96
10	1085 X	489	-0-	-596	-0-	489 2		Y	-0-		96
11	1050 X	667	-0-	-383	-0-	667 2		Y	-0-		96
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		96
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		96
02	638 N	580	-0-	-58	-0-	580 2		Y	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9234 - 9258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8743 - 8836	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7556 - 7870	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 7736 - 8154	
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	Y	-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	Y	-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	2	Y	-0-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	37	1	980	2	Y	-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	Y	-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8064 - 9002	
09	5100	X	4693	-0-	-407	-0-	334	1	4226	2	Y	121
							133	9				116
10	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	258	1	4486	2	Y	126
							139	9				126
11	5100	X	3954	-0-	-1146	-0-	139	1	3699	2	Y	105
							116	9				109
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	187	1	4905	2	Y	120
							132	9				118
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	Y	193
							212	9				186
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	Y	167
							184	9				156

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011367		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	28	-0-	-5882	-0-	2 1 4 9	22 2	Y	4	9 0	1
10	6107 X	1818	-0-	-4289	-0-	98 1 22 9	1698 2	Y	20	16 0	5
11	5910 X	2834	-0-	-3076	-0-	101 1 35 9	2698 2	Y	32	28 0	9
12	6107 X	2817	-0-	-3290	-0-	102 1 33 9	2682 2	Y	30	31 0	8
01	5084 X	1529	-0-	-3555	-0-	54 1 40 9	1435 2	Y	36	37 0	7
02	2726 X	32	-0-	-2694	-0-	1 1 8 9	23 2	Y	7	12 0	2

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 047953		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691			
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	561 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29 1	511 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	16 1	423 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	33 1	879 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	22 1	572 2	Y	-0-	-0-	-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 056420		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000			
09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	227 1 4 9	2868 2	Y	4	4 0	1
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	202 1 4 9	3518 2	Y	4	4 0	1
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	138 1 4 9	3687 2	Y	4	4 0	1
12	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	113 1 4 9	2964 2	Y	4	4 0	1
01	3224 X	2832	-0-	-392	-0-	103 1 7 9	2722 2	Y	6	6 0	1
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	124 1 7 9	3276 2	Y	6	5 0	2

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 067228		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536			
09	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	145 1	1834 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	118 1	2058 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	67 1	1791 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1671	-0-	-375	-0-	61 1	1610 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	72 1	1908 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	62 1	1648 2	Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5880 X	5877	-0-	-3	-0-	430 1	5433 2	Y	13	12	0		4
							14 9							
10		6262 X	6135	-0-	-127	-0-	333 1	5788 2	Y	13	13	0		4
							14 9							
11		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	225 1	5997 2	Y	13	13	0		4
							14 9							
12		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	232 1	6092 2	Y	12	13	0		3
							13 9							
01		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	222 1	5904 2	Y	20	19	0		4
							22 9							
02		6032 X	4585	-0-	-1447	-0-	167 1	4399 2	Y	17	16	0		5
							19 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784		
09		360 N	58	-0-	-302	-0-	3 1	40 2	Y	14	12	0		4
							15 9							
10		186 N	31	-0-	-155	-0-	1 1	19 2	Y	10	11	0		3
							11 9							
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	101 2	Y	7	8	0		2
							8 9							
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	19	16	0		5
							21 9							
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	11 1	305 2	Y	36	34	0		7
							40 9							
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	173 2	Y	23	23	0		7
							25 9							

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574		
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93 1	1172 2	Y	-0-				-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79 1	1378 2	Y	-0-				-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46 1	1238 2	Y	-0-				-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	53 1	1404 2	Y	-0-				-0-
01		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	50 1	1325 2	Y	-0-				-0-
02		1247 N	1097	-0-	-150	-0-	40 1	1057 2	Y	-0-				-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144		
09		3120 X	2524	-0-	-596	-0-	185 1	2339 2	Y	-0-				-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	176 1	3062 2	Y	-0-				-0-
11		3090 X	2515	-0-	-575	-0-	91 1	2424 2	Y	-0-				-0-
12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	124 1	3248 2	Y	-0-				-0-
01		3224 X	3061	-0-	-163	-0-	111 1	2950 2	Y	-0-				-0-
02		3016 X	2729	-0-	-287	-0-	100 1	2629 2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 -	9170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3930 X	3880	-0-	-50	-0-	284 1	3596 2	Y	-0-			-0-
10		4061 X	3815	-0-	-246	-0-	208 1	3607 2	Y	-0-			-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	144 1	3840 2	Y	-0-			-0-
12		4061 X	4011	-0-	-50	-0-	147 1	3864 2	Y	-0-			-0-
01		4061 X	4048	-0-	-13	-0-	147 1	3901 2	Y	-0-			-0-
02		3799 X	3687	-0-	-112	-0-	135 1	3552 2	Y	-0-			-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 -	8486
09		2250 X	687	-0-	-1563	-0-	47 1	590 2	Y	45	43 0		13
							50 9						
10		2325 X	691	-0-	-1634	-0-	35 1	614 2	Y	38	41 0		10
							42 9						
11		2250 X	607	-0-	-1643	-0-	20 1	541 2	Y	42	40 0		12
							46 9						
12		1767 X	622	-0-	-1145	-0-	21 1	555 2	Y	42	43 0		11
							46 9						
01		775 X	735	-0-	-40	-0-	23 1	612 2	Y	91	84 0		18
							100 9						
02		667 X	576	-0-	-91	-0-	18 1	477 2	Y	74	70 0		22
							81 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 -	6716
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 -	8180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 -	7860
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 -	6666
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792			
09	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	122	1	1537	2	Y	10	9	0	3
						11	9							
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	145	1	2521	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	87	1	2325	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	83	1	2173	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2189	2	Y	14	13	0	4
						15	9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052	
09	6930 X	6219	-0-	-711	-0-	456	1	5763	2	Y	-0-	-0-
10	7285 X	5967	-0-	-1318	-0-	325	1	5642	2	Y	-0-	-0-
11	7050 X	6097	-0-	-953	-0-	221	1	5876	2	Y	-0-	-0-
12	7285 X	5937	-0-	-1348	-0-	218	1	5719	2	Y	-0-	-0-
01	7161 X	5742	-0-	-1419	-0-	208	1	5534	2	Y	-0-	-0-
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	251	1	6618	2	Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8494 - 10151			
09	4170 X	3445	-0-	-725	-0-	250	1	3160	2	Y	32	32	0	9
						35	9							
10	4309 X	3101	-0-	-1208	-0-	167	1	2897	2	Y	34	34	0	9
						37	9							
11	4170 X	3164	-0-	-1006	-0-	113	1	3011	2	Y	36	35	0	10
						40	9							
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	198	1	5200	2	Y	35	36	0	9
						39	9							
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	205	1	5446	2	Y	56	54	0	11
						62	9							
02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	179	1	4721	2	Y	48	45	0	14
						53	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155703		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466								
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	752	1	9511	2	Y	45	43	0			13
						50	9									
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	576	1	10013	2	Y	47	47	0			13
						52	9									
11	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	367	1	9779	2	Y	48	47	0			14
						53	9									
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	376	1	9890	2	Y	44	46	0			12
						48	9									
01	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	381	1	10113	2	Y	71	69	0			14
						78	9									
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	363	1	9572	2	Y	63	58	0			19
						69	9									

HOWELL, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 156755		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000								
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	66	64	0			19
						73	9									
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	70	2	Y	60	63	0			16
						66	9									
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	78	2	Y	54	55	0			15
						59	9									
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	82	75	0			22
						90	9									
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	130	126	0			26
						143	9									
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	130	117	0			39
						143	9									

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 173707		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630								
09	1500 X	745	-0-	-755	-0-	54	1	682	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
11	720 X	328	-0-	-392	-0-	12	1	307	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
12	775 X	472	-0-	-303	-0-	17	1	449	2	Y	5	6	0			1
						6	9									
01	806 X	409	-0-	-397	-0-	14	1	384	2	Y	10	9	0			2
						11	9									
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	6	6	0			2
						7	9									

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876								
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	136	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	2	Y	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	90	1	2380	2	Y	-0-					-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	89	1	2337	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6210 X	131	-0-	-6079	-0-	9 1	115 2	Y	6	5 0		2
							7 9						
10		6262 X	1796	-0-	-4466	-0-	97 1	1687 2	Y	11	10 0		3
							12 9						
11		5700 X	2751	-0-	-2949	-0-	99 1	2634 2	Y	16	14 0		5
							18 9						
12		4495 X	2170	-0-	-2325	-0-	79 1	2080 2	Y	10	12 0		3
							11 9						
01		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	65 1	1721 2	Y	16	16 0		3
							18 9						
02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	113 1	2977 2	Y	20	17 0		6
							22 9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132	
09		2250 X	84	-0-	-2166	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
10		2325 X	17	-0-	-2308	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766	
09		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	105 1	1322 2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	79 1	1369 2	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	51 1	1367 2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	51 1	1353 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	50 1	1328 2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1321	-0-	-42	-0-	48 1	1273 2	Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790	
09		4050 X	2286	-0-	-1764	-0-	167 1	2116 2	Y	3	3 0		1
							3 9						
10		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	229 1	3985 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	145 1	3873 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
12		4154 X	4055	-0-	-99	-0-	148 1	3903 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
01		4216 X	3940	-0-	-276	-0-	143 1	3790 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
02		3944 X	3780	-0-	-164	-0-	138 1	3635 2	Y	6	5 0		2
							7 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAGA				WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-

SAGA				WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-			-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	65	1	1744	2	Y	6	5 0		2
						7	9							
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	2	Y	4	5 0		1
						4	9							
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	66	1	1753	2	Y	9	8 0		2
						10	9							
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	2	Y	7	7 0		2
						8	9							

SAGA				WELL #:	4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 -	8344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		4800 X	2126	-0-	-2674	-0-	151 1	1912 2	Y	57	56 0		16	
							63 9							
10		5921 X	2473	-0-	-3448	-0-	131 1	2279 2	Y	57	58 0		15	
							63 9							
11		5730 X	2674	-0-	-3056	-0-	94 1	2511 2	Y	63	60 0		18	
							69 9							
12		5921 X	1849	-0-	-4072	-0-	65 1	1718 2	Y	60	62 0		16	
							66 9							
01		3348 X	1493	-0-	-1855	-0-	50 1	1340 2	Y	94	91 0		19	
							103 9							
02		2581 X	1933	-0-	-648	-0-	67 1	1775 2	Y	83	77 0		25	
							91 9							

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 -	8997
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 -	8412
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7460 -	8272
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 2	Y	-0-			-0-	
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-	
11		450 N	59	-0-	-391	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-	
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	20 1	529 2	Y	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02		2900 N	27157	-0-	24257	24257	992 1	26165 2	Y	-0-			-0-	

HOWELL, J. J.				WELL #:	7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 -	8190
09		4440 X	3041	-0-	-1399	-0-	221 1	2801 2	Y	17	16 0		5	
							19 9							
10		4495 X	3824	-0-	-671	-0-	207 1	3598 2	Y	17	17 0		5	
							19 9							
11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	154 1	4092 2	Y	17	17 0		5	
							19 9							
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	159 1	4176 2	Y	16	17 0		4	
							18 9							
01		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	149 1	3966 2	Y	26	25 0		5	
							29 9							
02		4118 X	3994	-0-	-124	-0-	145 1	3824 2	Y	23	21 0		7	
							25 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HOWELL, J. J.		WELL #:		8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	41	1	1091	2	Y	-0-
12	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074	2	Y	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472	
09	7140 X	6642	-0-	-498	-0-	477	1	6034	2	Y	34
						131	9				
10	7192 X	6788	-0-	-404	-0-	362	1	6290	2	Y	33
						136	9				
11	6960 X	6438	-0-	-522	-0-	228	1	6068	2	Y	37
						142	9				
12	7192 X	6377	-0-	-815	-0-	229	1	6017	2	Y	32
						131	9				
01	6851 X	6476	-0-	-375	-0-	227	1	6037	2	Y	39
						212	9				
02	6409 X	5970	-0-	-439	-0-	211	1	5575	2	Y	50
						184	9				

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174	
09	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	1006	1	12718	2	Y	-0-
10	13702 X	13479	-0-	-223	-0-	733	1	12746	2	Y	-0-
11	13410 X	13058	-0-	-352	-0-	472	1	12586	2	Y	-0-
12	13857 X	12770	-0-	-1087	-0-	468	1	12302	2	Y	-0-
01	13857 X	12550	-0-	-1307	-0-	456	1	12094	2	Y	-0-
02	12963 X	12577	-0-	-386	-0-	459	1	12118	2	Y	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18		RRCID -> 265966		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	Y	-0-
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	31	1	533	2	Y	-0-
11	810 N	560	-0-	-250	-0-	20	1	540	2	Y	-0-
12	744 N	352	-0-	-392	-0-	13	1	339	2	Y	-0-
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	2	Y	-0-
02	551 N	385	-0-	-166	-0-	14	1	371	2	Y	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411				RRCID -> 148331		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644	
HIDALGO-WILLACY		WELL #:									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	184
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016											

WAGNER OIL COMPANY		891175				RRCID -> 116797		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018	
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13	31	1	10
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15			25
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	3	12	9	Y	11			36
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	3	17	9	Y	15			51
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	3	34	9	Y	31	47	1	35
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	93	3	15	9	Y	14			49

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682		
09	2790 X	2351	-0-	-439	-0-	493	1	1848	3	Y	9			19
						10	9							
10	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	498	1	1770	3	Y	8			27
						9	9							
11	2730 X	2033	-0-	-697	-0-	406	1	1616	3	Y	10	25	1	12
						11	9							
12	2604 X	2122	-0-	-482	-0-	435	1	1676	3	Y	10			22
						11	9							
01	2604 X	2138	-0-	-466	-0-	425	1	1700	3	Y	12	25	1	9
						13	9							
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	428	1	1546	3	Y	10			19
						11	9							

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	174	1	1662	3	Y	14		29
						15	9						
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	188	1	1770	3	Y	13		42
						14	9						
11	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	77	1	1183	3	Y	13	37 1	18
						14	9						
12	1922 N	69	-0-	-1853	-0-	5	1	61	3	Y	3		21
						3	9						
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	17	28 1	10
						19	9						
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	187	1	2096	3	Y	20		30
						22	9						
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662		
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	7		14
						8	9						
10	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	100	1	945	3	Y	6		20
						7	9						
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	58	1	889	3	Y	8	19 1	9
						9	9						
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	70	1	937	3	Y	7		16
						8	9						
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	9	18 1	7
						10	9						
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	3	Y	8		15
						9	9						
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID -> 190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837		
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	420	1	4024	3	Y	47		86
						52	9						
10	3472 X	2276	-0-	-1196	-0-	216	1	2032	3	Y	25		111
						28	9						
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	266	1	4080	3	Y	49	108 1	52
						54	9						
12	4650 X	4638	-0-	-12	-0-	319	1	4264	3	Y	50		102
						55	9						
01	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	269	1	3982	3	Y	63	120 1	45
						69	9						
02	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	349	1	3911	3	Y	53		98
						58	9						
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID -> 191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2160 X	1770	-0-	-390	-0-	1770	3	N	-0-			43
10	2232 X	1913	-0-	-319	-0-	1913	3	N	-0-			43
11	2040 X	1646	-0-	-394	-0-	1646	3	N	-0-			43
12	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	1828	3	N	-0-			43
01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			43
02	1595 N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3	N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	862	3	36 9	N	33		92
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66 9	N	60		152
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1094	3	77 9	N	70		222
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	928	3	73 9	N	66	184 1	104
01	930 N	796	-0-	-134	-0-	719	3	77 9	N	70		174
02	1131 N	992	-0-	-139	-0-	911	3	81 9	N	74	184 1	64

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	50	-0-	50	50	1 1	15 3	Y	31	19 1		12
						34 9						
02	T. A.	99	-0-	99	149	3 1	30 3	Y	60	34 1		38
						66 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HEARD				WELL #:	2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9114 - 9593			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF. 9993 - 10300			
09	720 N	364	-0-	-356	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	325	-0-	-455	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-			-0-

HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9498 - 9760			
09	14B2 EXT	4	-0-	4	9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	12	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	17	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	28	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	54 N	26	-0-	-28	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9036 - 9350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9482 - 9773			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9490 - 10332			
09	600 N	262	-0-	-338	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	263	-0-	-326	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9391 - 10065			
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	66	1	629	3	Y	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	-0-	-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	45	1	607	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	43	1	638	3	Y	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58	1	651	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	Y	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
09	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	97	1	931	3	Y	10	11 1 12
						11	9					
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	117	1	1103	3	Y	12	12 1 12
						13	9					
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	51	1	781	3	Y	13	12 1 13
						14	9					
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	3	Y	13	21 1 5
						14	9					
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	3	Y	13	11 1 7
						14	9					
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	3	Y	18	12 1 13
						20	9					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	994	-0-	-716	-0-	86 1	851 3	Y	52	55 1			58
						57 9							
10	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	94 1	914 3	Y	56	57 1			57
						62 9							
11	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	60 1	1007 3	Y	67	58 1			66
						74 9							
12	1023 N	732	-0-	-291	-0-	45 1	604 3	Y	75	115 1			26
						83 9							
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	74 1	1415 3	Y	59	51 1			34
						65 9							
02	1102 N	903	-0-	-199	-0-	67 1	771 3	Y	59	44 1			49
						65 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
09	2400 X	1777	-0-	-623	-0-	161 1	1597 3	Y	17	18 1			19
						19 9							
10	2480 X	1451	-0-	-1029	-0-	133 1	1297 3	Y	19	19 1			19
						21 9							
11	2070 X	1552	-0-	-518	-0-	86 1	1442 3	Y	22	19 1			22
						24 9							
12	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	101 1	1366 3	Y	25	38 1			9
						28 9							
01	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	87 1	1664 3	Y	19	17 1			11
						21 9							
02	1508 N	1447	-0-	-61	-0-	114 1	1311 3	Y	20	15 1			16
						22 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	14 1	135 3	Y	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	Y	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-				-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-				-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	12 1	130 3	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	1895	-0-	-1105	-0-	165 1	1640 3	Y	82	90 1		94
							90 9						
10		3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	168 1	1639 3	Y	94	94 1		94
							103 9						
11		2430 X	1975	-0-	-455	-0-	105 1	1753 3	Y	106	94 1		106
							117 9						
12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	155 1	2091 3	Y	126	189 1		43
							139 9						
01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	120 1	2293 3	Y	98	85 1		56
							108 9						
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	172 1	1980 3	Y	99	74 1		81
							109 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1713 3	32 9	Y	29	150 1		48
10		2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1712 3	41 9	Y	37			85
11		1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1576 3	48 9	Y	44			129
12		1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1639 3	37 9	Y	34			163
01		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1604 3	80 9	Y	73	135 1		101
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1553 3	25 9	Y	23			124

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)				50705 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650								
GARCIA HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 7098 - 7234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	65 1	18579 2	N	36			160
10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	40 9	18598 2	N	50	188 1		22
11	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	55 9	17994 2	N	108			130
12	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	63 1	17671 2	N	100	180 1		50
01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	119 9	14126 2	N	95			145
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	62 1	13377 2	N	79			224
						110 9						
						49 1						
						105 9						
						47 1						
						87 9						

GARCIA HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6420 - 6440
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	17 1	4939 2	N	50	185 1		114
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	55 9	3044 2	N	126	192 1		48
11	5190 X	2953	-0-	-2237	-0-	11 1	2891 2	N	47			95
12	5363 X	2890	-0-	-2473	-0-	139 9	2850 2	N	27			122
01	5363 X	2166	-0-	-3197	-0-	10 1	2137 2	N	20			142
02	4843 X	1929	-0-	-2914	-0-	52 9	1887 2	N	32			174
						30 9						
						7 1						
						22 9						
						7 1						
						35 9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BENAVIDES-CNR				WELL #:	23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 4896 - 5065
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR				WELL #:	24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 4887 - 5123
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS	
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A				WELL #:	1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 8562 - 8760
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
D90 ENERGY, LLC		195797											
MANGEL A		WELL #:	1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910 PERF. 8562 - 8581				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6558 - 6598				
09	2580 #		-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			89
10	3206 R		3206	-0-	-0-	-0-	3197 3	9 9	N	8			97
11	3261 R		3261	-0-	-0-	-0-	3238 3	23 9	N	21			118
12	3620 R		3620	-0-	-0-	-0-	3598 3	22 9	N	20			138
01	3420 R		3420	-0-	-0-	-0-	3401 3	19 9	N	17			155
02	3161 #	NO RPT		-0-	-3161	-0-			N	NO RPT			155

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867											
JORDAN		WELL #:	1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 6832 - 6840				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860											
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7498 - 7504				
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
		505860											
		WELL #:	15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7472 - 7476				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6997 - 7013				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138
MYRICK												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554		Y	NO RPT			185
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554		Y	NO RPT			185

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		9 F		WELL #: 9		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CHURCH OF THE BRETHERN		7		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8198 - 8216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791
LA GLORIA GAS UNIT												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A
LA GLORIA GAS UNIT												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					344
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					344
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			6	350 1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	114057	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5534 - 5946	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	117437	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6150 - 6178	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		97	RRCID ->	119345	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5680 - 5918	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6140 - 6180	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5672 - 6557	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5662 - 6634	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	126258	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6240 - 6260	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3829	3	10	9	Y	9				14
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4133	3	30	9	Y	27				41
12	DLQ	G-10	4965	-0-	4965	4965	4935	3	30	9	Y	27				68
01	9733	X	4768	-0-	-4965	-0-	4742	3	26	9	Y	24				92
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT				92

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					112
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					112

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662								
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-					141
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6870	3	19	9	Y	17				158
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5751	3	42	9	Y	38				196
12	DLQ	G-10	6979	-0-	6979	6979	6937	3	42	9	Y	38				234
*01	13604	X	6625	-0-	-6979	-0-	6588	3	37	9	Y	34				268
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT				268

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						108

ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						133
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						133
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						133
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						133

LA GLORIA (LOUELLA)		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024												

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID -> 289519	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8169	- 8175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				CNTY: BROOKS			
MYRICK				2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID -> 011452	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 7022	- 7030		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210182	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7756	- 7768		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250	
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2610 2	70 9	N	64		135
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1777 2	174 9	N	158	182 1	111
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1356 2	66 9	N	60		171
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1694 2	50 9	N	45	173 1	43
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1982 2	55 9	N	50		93
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1934 2	46 9	N	42		135

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510	
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	1160 1	2833 2	N	14		63
							15 9					
10	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	1644 1	2432 2	N	13		76
							14 9					
11	4050	X	3694	-0-	-356	-0-	1715 1	1979 2	N	-0-		76
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	818 1	3274 2	N	-0-		76
01	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	109 1	3332 2	N	-0-		76
02	3886	X	2673	-0-	-1213	-0-	2673 2		N	-0-		76

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482	
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	451 1	1101 2	N	-0-		43
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	630 1	931 2	N	-0-		43
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	673 1	776 2	N	-0-		43
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	322 1	1290 2	N	-0-		43
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	45 1	1370 2	N	-0-		43
02	1392	N	1187	-0-	-205	-0-	1187 2		N	-0-		43

BLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368	
09	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	579 1	1413 2	N	-0-		38
10	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	778 1	1150 2	N	-0-		38
11	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	781 1	901 2	N	-0-		38
12	2139	X	2138	-0-	-1	-0-	428 1	1710 2	N	-0-		38
01	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	58 1	1769 2	N	-0-		38
02	1624	N	1307	-0-	-317	-0-	1307 2		N	-0-		38

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: STARR					
GARCIA HEIRS GAS UNIT				1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT				1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970		
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	373	1	498	3	N	-0-		123
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	400	1	447	3	N	-0-		123
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	390	1	492	3	N	-0-		123
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	382	1	408	3	N	-0-		123
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	398	1	518	3	N	-0-		123
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	370	1	561	3	N	-0-		123

GARCIA HEIRS GAS UNIT				3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970		
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	104	1	139	3	N	2		24
							2	9						
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	101	1	113	3	N	3		27
							3	9						
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	121	3	N	1		28
							1	9						
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	102	1	109	3	N	1		29
							1	9						
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	92	1	120	3	N	2		31
							2	9						
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	95	1	145	3	N	2		33
							2	9						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
JILPETCO, INC.				432469										
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.//		50783 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598						
09	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	437	1	680	3	N	-0-			15
10	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	462	1	618	3	N	27			42
							30	9							
11	1140	X	1085	-0-	-55	-0-	432	1	646	3	N	6			48
							7	9							
12	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	422	1	709	3	N	-0-			48
01	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	420	1	605	3	N	-0-			48
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	433	1	614	3	N	-0-			48

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 294017		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060						
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	44	1	773	2	N	-0-			18
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	44	1	749	2	N	-0-			18
11	870	N	711	-0-	-159	-0-	22	1	689	2	N	-0-			18
12	837	N	672	-0-	-165	-0-	11	1	661	2	N	-0-			18
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	N	-0-			18
02	696	N	523	-0-	-173	-0-	29	1	494	2	N	-0-			18

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB						
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460													
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710						
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-			-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657																	
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A																	

09		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826																	

09		510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12		341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 K	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01		14B DENY	70	-0-	70	-0-	122	70	2		Y	-0-					-0-
02		14B DENY	48	-0-	48	-0-	170	48	2		Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498																	

09		2580 X	1591	-0-	-989	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
10		2077 X	1276	-0-	-801	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
11		1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12		1922 X	505	-0-	-1417	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01		1643 X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
02		1537 X	1365	-0-	-172	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580																	

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292															
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234															
09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
10	2790	X	1590	-0-	-1200	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-
11	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
01	2480	X	2073	-0-	-407	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
02	2320	X	1930	-0-	-390	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384															
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250															
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596															
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-			24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	600	-0-	-0-	600	-0-	600	2			Y	-0-			24

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240															
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
10		620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12		496 N	44	-0-	-452	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411															
09		3900 X	2381	-0-	-1519	-0-	2381	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	2553	-0-	2553	2553	2553	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	2304	-0-	2304	4857	2304	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	2979	-0-	2979	7836	2979	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	3395	-0-	3395	11231	3395	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	2943	-0-	2943	14174	2943	2			Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621															
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			48
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			48
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			48
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			48
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			48
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-			48

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																
PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				10
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258																
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-				-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100																
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-				50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				50
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410																
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				3
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776																
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883																
09		720 N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-				123
10		992 N	124	-0-	-868	-0-	124	2			N	-0-				123
11		810 N	186	-0-	-624	-0-	186	2			N	-0-				123
12		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-				123
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				123
02		174 N	71	-0-	-103	-0-	71	2			N	-0-				123

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		39
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-		39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-		-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-		-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-		-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760	
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	231	-0-	231	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	264	-0-	264	-0-	495	2	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	377	-0-	377	-0-	872	2	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	78	-0-	78	-0-	950	2	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	956	6	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	47 1	1335 3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	46 1	1382 3	Y	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51 1	1488 3	Y	-0-			-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58 1	1515 3	Y	-0-			-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60 1	1525 3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	52 1	1320 3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023													

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848	
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	46 1	1308 3	N	-0-			16
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	49 1	1451 3	N	-0-			16
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44 1	1293 3	N	-0-			16
12	1395	N	526	-0-	-869	-0-	19 1	507 3	N	-0-			16
01	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1 3		N	-0-			16
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-			16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779	
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779	
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	109 1	364 3	N	-0-			73
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	143 1	472 3	N	-0-			73
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	132 1	532 3	N	-0-			73
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	136 1	514 3	N	-0-			73
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	125 1	434 3	N	-0-			73
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	100 1	519 3	N	-0-			73

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453	
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123 1	413 3	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109 1	360 3	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89 1	361 3	N	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94 1	355 3	N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	88 1	305 3	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	65 1	341 3	N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		WELL #:		282790	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22													

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790							
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149407			COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7276 - 7312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22								

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151289			COMPL. DATE 08/21/1994		TOTAL DEPTH	8420 PERF. 7316 - 7354
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22								

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID -> 062293			COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	8993 PERF. N/A
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-	-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	N	-0-	-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-	-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 2	N	-0-	-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	N	-0-	-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID -> 063917			COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH	9782 PERF. N/A
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	N	-0-	-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61 1	1140 2	N	-0-	-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	N	-0-	-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63 1	1217 2	N	-0-	-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-	-0-
02	1247	N	1115	-0-	-132	-0-	57 1	1058 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID -> 065056			COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH	9290 PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		3	RRCID -> 066461			COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH	9740 PERF. N/A
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	145 1	2802 2	N	-0-	-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	188 1	3546 2	N	-0-	-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	171 1	3178 2	N	-0-	-0-
12	3100	N	3367	-0-	267	-0-	167 1	3200 2	N	-0-	-0-
01	3479	X	3212	-0-	-267	-0-	170 1	3042 2	N	-0-	-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	147 1	2729 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8666 - 9672		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	-0-	33	1	617	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	607	-0-	-143	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	537	-0-	-43	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A		
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1605	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	875	15	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	289	-0-	289	-0-	1164	15	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	1418	13	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	311	-0-	311	-0-	1729	15	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2013 X	284	-0-	-1729	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A		
09	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	166	166	1	3205	2	N	-0-	-0-	1
10	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	176	176	1	3320	2	N	-0-	-0-	1
11	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	171	171	1	3175	2	N	-0-	-0-	1
12	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	172	172	1	3298	2	N	-0-	-0-	1
01	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	169	169	1	3019	2	N	-0-	-0-	1
02	3277 X	3235	-0-	-42	-0-	165	165	1	3070	2	N	-0-	-0-	1

LA PERLA		WELL #:		16	RRCID ->	074875	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A		
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	41	41	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	43	1	807	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	41	41	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	37	37	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	37	37	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	640	-0-	-143	-0-	33	33	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		2	RRCID ->	075318	COMPL. DATE	02/19/1978	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	N/A		
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	21	21	1	398	2	N	-0-	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	26	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	27	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	31	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	28	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	34	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8800 - 8960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		19	RRCID ->	076841	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		21	RRCID ->	078488	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	N/A	
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	122	1	2359	2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	126	1	2373	2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	123	1	2290	2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	122	1	2336	2	N	-0-		-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-		-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		23	RRCID ->	078959	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	N/A	
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	74	1	1389	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	69	1	1281	2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	70	1	1351	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	66	1	1183	2	N	-0-		-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		22	RRCID ->	079712	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9024 - 9623	
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	N	-0-		-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2086	2	N	-0-		-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1938	2	N	-0-		-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	2030	2	N	-0-		-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	2	N	-0-		-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1920	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		20	RRCID ->	080282	COMPL. DATE	12/22/1978	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8527 - 8768	
09	4440 X	4269	-0-	-171	-0-	210	1	4059	2	N	-0-		-0-
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	233	1	4384	2	N	-0-		-0-
11	4590 X	3870	-0-	-720	-0-	197	1	3673	2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	203	1	3890	2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	212	1	3790	2	N	-0-		-0-
02	4321 X	3717	-0-	-604	-0-	190	1	3527	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		26	RRCID ->	082016	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8965 - 9085	
09	570 N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	N	-0-		-0-
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	22	1	410	2	N	-0-		-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-		-0-
02	464 N	390	-0-	-74	-0-	20	1	370	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		2	RRCID ->	083875	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	8675 - 8745
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #:		27	RRCID ->	083997	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9245 - 9360
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	N	-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	N	-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	N	-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1336	2	N	-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	9084 - 9325
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	80	1	1541	2	N	-0-
10	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	81	1	1515	2	N	-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	N	-0-
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	81	1	1551	2	N	-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	N	-0-
02	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	74	1	1382	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8786 - 9398
09	2970	X	2353	-0-	-617	-0-	116	1	2235	2	N	172
10	2728	X	2278	-0-	-450	-0-	115	1	2163	2	N	172
11	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	116	1	2162	2	N	172
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	125	1	2392	2	N	172
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	137	1	2452	2	N	172
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	N	172

MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	7821 - 9060
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #:		33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8306 - 8496
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10166 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	269	-0-	-10	14	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	224	-0-	-55	11	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	238	-0-	-41	13	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261	N	200	-0-	-61	10	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153					
09	4440	X	4165	-0-	-275	205	1	3960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4433	X	304	-0-	-4129	15	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	218	1	4178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	283	1	5053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	247	1	4583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323					
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	155	-0-	-93	8	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11307 - 11324					
09	300	N	202	-0-	-98	10	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	188	-0-	-112	10	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	215	-0-	-2	11	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	265	-0-	-45	14	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8831 - 9031					
09	383	N	383	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9020 - 9326					
09	1836	N	1836	-0-	-0-	90	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	96	1	1804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	88	1	1647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	90	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	103	1	1917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10921 - 11052					
09	155	N	155	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3900 X	3670	-0-	-230	-0-	181	1	3489	2	N	-0-	1
10	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	183	1	3454	2	N	-0-	1
11	3840 X	3419	-0-	-421	-0-	174	1	3245	2	N	-0-	1
12	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	181	1	3467	2	N	-0-	1
01	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	195	1	3489	2	N	-0-	1
02	3538 X	3470	-0-	-68	-0-	177	1	3293	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-	-0-
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	107	1	2022	2	N	-0-	-0-
11	2220 N	2012	-0-	-208	-0-	103	1	1909	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	103	1	1968	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	107	1	1911	2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1917	-0-	-26	-0-	98	1	1819	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890				
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876				
09	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	N	-0-	-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1762	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	88	1	1645	2	N	-0-	-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	94	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992				
09	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	106	1	2048	2	N	-0-	-0-
10	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	111	1	2095	2	N	-0-	-0-
11	2220 N	2020	-0-	-200	-0-	103	1	1917	2	N	-0-	-0-
12	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	N	-0-	-0-
01	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	105	1	1872	2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1546	-0-	-397	-0-	79	1	1467	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960				
09	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	337	1	6504	2	N	-0-	-0-
10	7874 X	6812	-0-	-1062	-0-	344	1	6468	2	N	-0-	-0-
11	7620 X	6549	-0-	-1071	-0-	334	1	6215	2	N	-0-	-0-
12	7874 X	6670	-0-	-1204	-0-	330	1	6340	2	N	-0-	-0-
01	7068 X	6319	-0-	-749	-0-	335	1	5984	2	N	-0-	-0-
02	6612 X	5739	-0-	-873	-0-	293	1	5446	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3990 X	3420	-0-	-570	-0-	168	1	3252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	178	1	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3292	-0-	-338	-0-	168	1	3124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	169	1	3236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3200	-0-	-427	-0-	170	1	3030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3306 X	2932	-0-	-374	-0-	150	1	2782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981			
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	371	-0-	-349	-0-	19	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	193	-0-	-675	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550			
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	45	1	829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	47	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9062 - 10025			
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	85	1	1638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	87	1	1629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	77	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	78	1	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	81	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1450 N	1414	-0-	-36	-0-	72	1	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		45	RRCID ->	107670	COMPL. DATE	07/26/1983	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8857 - 9018			
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	107687	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8478 - 8780			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		46	RRCID ->	108095	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7926 - 8894			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	226 1	4371 2	N	-0-
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	251 1	4720 2	N	-0-
11	4680 X	4527	-0-	-153	-0-	231 1	4296 2	N	-0-
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	242 1	4638 2	N	-0-
01	4960 X	4654	-0-	-306	-0-	247 1	4407 2	N	-0-
02	4640 X	4426	-0-	-214	-0-	226 1	4200 2	N	-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037	
09	6390 X	5807	-0-	-583	-0-	286 1	5521 2	N	-0-
10	6107 X	5986	-0-	-121	-0-	302 1	5684 2	N	-0-
11	5940 X	5562	-0-	-378	-0-	284 1	5278 2	N	-0-
12	6138 X	5864	-0-	-274	-0-	290 1	5574 2	N	-0-
01	6138 X	5878	-0-	-260	-0-	312 1	5566 2	N	-0-
02	5626 X	5278	-0-	-348	-0-	270 1	5008 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820	
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 2	N	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36 1	684 2	N	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49 1	912 2	N	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49 1	949 2	N	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40 1	710 2	N	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37 1	681 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874	
09	6630 X	6072	-0-	-558	-0-	299 1	5773 2	N	-0-
10	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	312 1	5868 2	N	-0-
11	6000 X	5947	-0-	-53	-0-	303 1	5644 2	N	-0-
12	6262 X	6056	-0-	-206	-0-	300 1	5756 2	N	-0-
01	6262 X	5840	-0-	-422	-0-	310 1	5530 2	N	-0-
02	5858 X	5405	-0-	-453	-0-	276 1	5129 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212				
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	49	1	926	2	N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	48	1	928	2	N	-0-		-0-
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	50	1	897	2	N	-0-		-0-
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	44	1	823	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048				
09	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	154	1	2981	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	151	1	2851	2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2949	-0-	-231	-0-	150	1	2799	2	N	-0-		-0-
12	3286 X	3118	-0-	-168	-0-	154	1	2964	2	N	-0-		-0-
01	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	168	1	2994	2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2930	-0-	-115	-0-	150	1	2780	2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952				
09	3870 X	3725	-0-	-145	-0-	183	1	3542	2	N	-0-		1
10	3999 X	3878	-0-	-121	-0-	196	1	3682	2	N	-0-		1
11	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	191	1	3548	2	N	-0-		1
12	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	188	1	3608	2	N	-0-		1
01	3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	128	1	2284	2	N	-0-		1
02	3625 X	3054	-0-	-571	-0-	156	1	2898	2	N	-0-		1

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	246	1	4746	2	N	-0-	1
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	259	1	4880	2	N	-0-	1
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	249	1	4641	2	N	-0-	1
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	247	1	4733	2	N	61 61 1	1
						67	9					
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	257	1	4598	2	N	-0-	1
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	233	1	4330	2	N	35	36
						39	9					

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390				
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	N	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88	1	1662	2	N	-0-	-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-	-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	N	-0-	-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-	-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546				
09	7500 X	1	-0-	-7499	-0-	1	2			N	-0-	2
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	2
11	6900 X	2396	-0-	-4504	-0-	122	1	2274	2	N	-0-	2
12	6944 X	6122	-0-	-822	-0-	303	1	5819	2	N	-0-	2
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	323	1	5767	2	N	-0-	2
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	291	1	5392	2	N	-0-	2

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	55	1	1065	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1069	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	55	1	1018	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	55	1	1051	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	57	1	1020	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	1007	-0-	-37	-0-	52	1	955	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3420 X	3188	-0-	-232	-0-	157 1	3031 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	157 1	2962 2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	151 1	2814 2	N	-0-		-0-
12	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	148 1	2847 2	N	-0-		-0-
01	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	161 1	2875 2	N	-0-		-0-
02	3074 X	2870	-0-	-204	-0-	147 1	2723 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760			
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	110 1	2124 2	N	-0-		-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	107 1	2012 2	N	-0-		-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	121 1	2255 2	N	-0-		-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122 1	2337 2	N	-0-		-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	128 1	2287 2	N	-0-		-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	117 1	2163 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162			
09	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	206 1	3613 2	N	-0-		-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	218 1	3724 2	N	-0-		-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	127 1	3875 2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3872	-0-	-65	-0-	62 1	3810 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	45 1	3705 2	N	-0-		-0-
02	3857 X	3579	-0-	-278	-0-	199 1	3380 2	N	-0-		-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210			
09	3060 X	2504	-0-	-556	-0-	123 1	2381 2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	139 1	2607 2	N	-0-		-0-
11	2880 X	2570	-0-	-310	-0-	131 1	2439 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	126 1	2427 2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	129 1	2299 2	N	-0-		-0-
02	2581 X	2458	-0-	-123	-0-	126 1	2332 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722			
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	104 1	2014 2	N	-0-		-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	110 1	2061 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	105 1	1953 2	N	-0-		-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	112 1	2148 2	N	-0-		-0-
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	116 1	2069 2	N	-0-		-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103 1	1918 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730			
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3665	2	N	-0-	
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	2	N	-0-	
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	186	1	3463	2	N	-0-	
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	185	1	3551	2	N	-0-	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	188	1	3360	2	N	-0-	
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	166	1	3083	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665			
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	44	1	851	2	N	-0-	
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-	
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	N	-0-	
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-	
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1082	2	N	-0-	

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626			
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	280	1	5414	2	N	-0-	
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	298	1	5618	2	N	-0-	
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	289	1	5379	2	N	-0-	
12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	284	1	5460	2	N	-0-	
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	288	1	5140	2	N	-0-	
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	262	1	4870	2	N	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482			
09	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	149	1	2875	2	N	-0-	
10	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	169	1	3188	2	N	-0-	
11	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	152	1	2837	2	N	-0-	
12	3255 X	3253	-0-	-2	-0-	161	1	3092	2	N	-0-	
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	166	1	2958	2	N	-0-	
02	3132 X	2840	-0-	-292	-0-	145	1	2695	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670			
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	153	1	2949	2	N	-0-	
10	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	162	1	3049	2	N	-0-	
11	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	155	1	2889	2	N	-0-	
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	152	1	2910	2	N	-0-	
01	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	164	1	2922	2	N	-0-	
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	159	1	2949	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694				
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4608	2	N	-0-				-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	4690	2	N	-0-				-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4330	2	N	-0-				-0-
12	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	-0-	226	1	4343	2	N	-0-				-0-
01	4960 X	4127	-0-	-833	-0-	-0-	219	1	3908	2	N	-0-				-0-
02	4640 X	3757	-0-	-883	-0-	-0-	192	1	3565	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710				
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	-0-	229	1	4414	2	N	-0-				1
10	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	-0-	240	1	4519	2	N	-0-				1
11	4740 X	4553	-0-	-187	-0-	-0-	232	1	4321	2	N	-0-				1
12	4898 X	4724	-0-	-174	-0-	-0-	234	1	4490	2	N	-0-				1
01	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	-0-	244	1	4355	2	N	-0-				1
02	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	-0-	222	1	4121	2	N	-0-				1

LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7943 - 8154				
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	-0-	203	1	3926	2	N	-0-				-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4061	2	N	-0-				-0-
11	4230 X	4137	-0-	-93	-0-	-0-	211	1	3926	2	N	-0-				-0-
12	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	-0-	208	1	3995	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	-0-	218	1	3900	2	N	-0-				-0-
02	4002 X	3907	-0-	-95	-0-	-0-	200	1	3707	2	N	-0-				-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8060 - 9271				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		44	RRCID ->	122825	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8580 - 8924				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878							
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1003	-0-	-157	-0-	-0-	51	1	952	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960							
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	565	2	N	-0-			-0-
02	435 N	321	-0-	-114	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527							
09	2730 X	2445	-0-	-285	-0-	-0-	120	1	2325	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	-0-	130	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2607	-0-	-33	-0-	-0-	133	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	-0-	128	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	-0-	126	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	2514	-0-	-9	-0-	-0-	129	1	2385	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708							
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	-0-	107	1	1985	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	-0-	105	1	2013	2	N	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2029	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1919	-0-	-111	-0-	-0-	98	1	1821	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	137	1	2643	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	144	1	2703	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	137	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	135	1	2581	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	139	1	2482	2	N	-0-			-0-
02	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	128	1	2375	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8733 - 9626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9100 - 9554				
09	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	146	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	146	1	2755	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	144	1	2673	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3093	-0-	-379	-0-	153	1	2940	2	N	-0-			-0-
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	168	1	3115	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8919 - 9328				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8254 - 8276						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576						
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	-0-	74	1	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1305 N	1281	-0-	-24	-0-	-0-	66	1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		84	RRCID ->	128569	COMPL. DATE	09/18/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8616 - 9656						
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE TRACT M80131		WELL #:		2	RRCID ->	129033	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7807 - 7997						
09	8280 X	7996	-0-	-284	-0-	-0-	394	1	7602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	7788	-0-	-86	-0-	-0-	393	1	7395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7980 X	7351	-0-	-629	-0-	-0-	375	1	6976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8277 X	7542	-0-	-735	-0-	-0-	374	1	7168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8277 X	7323	-0-	-954	-0-	-0-	388	1	6935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7743 X	6943	-0-	-800	-0-	-0-	355	1	6588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		82	RRCID ->	129185	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9006 - 9483						
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		83	RRCID ->	129647	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8310 - 8943						
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	5720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	5836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6120 X	5843	-0-	-277	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	-0-	301	1	5778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6324 X	5925	-0-	-399	-0-	-0-	314	1	5611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5829 X	5549	-0-	-280	-0-	-0-	284	1	5265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130128	COMPL. DATE	03/06/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8258 - 8364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	4 1	85 2	N	-0-				-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	2 1	42 2	N	-0-				-0-
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	5 1	91 2	N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		85	RRCID ->	130148	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9334 - 9791		
09	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	84 1	1621 2	N	-0-				-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	89 1	1669 2	N	-0-				-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	92 1	1721 2	N	-0-				-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	89 1	1712 2	N	-0-				-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	N	-0-				-0-
02	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84 1	1555 2	N	-0-				-0-

DYE, J.D.		WELL #:		7	RRCID ->	130240	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8088 - 8230		
09	1560 X	1140	-0-	-420	-0-	56 1	1084 2	N	-0-				-0-
10	1612 X	1076	-0-	-536	-0-	54 1	1022 2	N	-0-				-0-
11	1560 X	1156	-0-	-404	-0-	59 1	1097 2	N	-0-				-0-
12	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	61 1	1170 2	N	-0-				-0-
01	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	63 1	1128 2	N	-0-				-0-
02	1131 X	1118	-0-	-13	-0-	57 1	1061 2	N	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		11	RRCID ->	130262	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7726 - 7790		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8219 - 8310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		87	RRCID ->	130706	COMPL. DATE	05/07/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8738 - 8982		
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88 1	1690 2	N	-0-				-0-
10	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	88 1	1662 2	N	-0-				-0-
11	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	83 1	1548 2	N	-0-				-0-
12	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	90 1	1721 2	N	-0-				-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	99 1	1760 2	N	-0-				-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	88 1	1625 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7904 - 8572		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654				
09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	180	1	3479	2	N	-0-	
10	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	184	1	3458	2	N	-0-	
11	3540 X	3095	-0-	-445	-0-	158	1	2937	2	N	-0-	
12	3782 X	3658	-0-	-124	-0-	181	1	3477	2	N	-0-	
01	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	186	1	3329	2	N	-0-	
02	3538 X	3261	-0-	-277	-0-	167	1	3094	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038				
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	-0-	
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-	
12	930 N	765	-0-	-165	-0-	38	1	727	2	N	-0-	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-	
02	841 N	645	-0-	-196	-0-	33	1	612	2	N	-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603				
09	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	373	1	7204	2	Y	1	
						1	9				13	
10	8184 X	7863	-0-	-321	-0-	395	1	7436	2	Y	29	
						32	9				28 1	
11	7920 X	7436	-0-	-484	-0-	379	1	7057	2	Y	-0-	
12	8184 X	7749	-0-	-435	-0-	384	1	7365	2	Y	-0-	
01	8060 X	7398	-0-	-662	-0-	392	1	7006	2	Y	-0-	
02	7366 X	6502	-0-	-864	-0-	333	1	6168	2	Y	1	
						1	9				15	

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6630 X	6255	-0-	-375	-0-	308	1	5947	2	N	-0-	2
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	324	1	6101	2	N	-0-	2
11	6420 X	6031	-0-	-389	-0-	308	1	5723	2	N	-0-	2
12	6634 X	6408	-0-	-226	-0-	317	1	6091	2	N	-0-	2
01	6634 X	6293	-0-	-341	-0-	334	1	5959	2	N	-0-	2
02	6061 X	5872	-0-	-189	-0-	300	1	5572	2	N	-0-	2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571				
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	27	1	521	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	69	-0-	-591	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	86	-0-	-472	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520				
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	N	-0-	-0-
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	20	1	372	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924				
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-	-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-	-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	95	1	1820	2	N	-0-	-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1805	2	N	-0-	-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
09	5370 X	4489	-0-	-881	-0-	221	1	4268	2	N	-0-	-0-
10	5828 X	4429	-0-	-1399	-0-	223	1	4206	2	N	-0-	-0-
11	5640 X	4291	-0-	-1349	-0-	219	1	4072	2	N	-0-	-0-
12	5828 X	4531	-0-	-1297	-0-	224	1	4307	2	N	-0-	-0-
01	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	240	1	4287	2	N	-0-	-0-
02	4350 X	4334	-0-	-16	-0-	222	1	4112	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926					
09	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	140	1	2702	2	N	-0-		-0-
10	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	149	1	2799	2	N	-0-		-0-
11	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	140	1	2600	2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	140	1	2678	2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	147	1	2628	2	N	-0-		-0-
02	2755 X	2637	-0-	-118	-0-	135	1	2502	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356					
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-		-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	75	1	1341	2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1317	-0-	-17	-0-	67	1	1250	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669							
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-				-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	56	1	1054	2	N	-0-				-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	53	1	984	2	N	-0-				-0-
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	56	1	1067	2	N	-0-				-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	N	-0-				-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	968	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556							
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	26	1	509	2	N	-0-				-0-
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	29	1	539	2	N	-0-				-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	29	1	534	2	N	-0-				-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-				-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-				-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666							
09	1230	N	968	-0-	-262	-0-	48	1	920	2	N	-0-				-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-				-0-
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	63	1	1165	2	N	-0-				-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	49	1	932	2	N	-0-				-0-
01	1364	N	858	-0-	-506	-0-	46	1	812	2	N	-0-				-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	33	-0-	33	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
11	0	K	53	-0-	53	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-
12	0	K	99	-0-	99	-0-	5	1	94	2	Y	-0-				-0-
01	0	K	180	-0-	180	-0-	10	1	170	2	Y	-0-				-0-
02	0	K	52	-0-	52	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491							
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	42	1	809	2	N	-0-				-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	2	N	-0-				-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	37	1	681	2	N	-0-				-0-
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	34	1	646	2	N	-0-				-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	N	-0-				-0-
02	696	N	666	-0-	-30	-0-	34	1	632	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682							
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-				1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		122	RRCID ->	133960	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9258 - 9378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	250	-0-	-200	-0-	12 1	238 2	N		-0-		-0-	
10		465 N	387	-0-	-78	-0-	20 1	367 2	N		-0-		-0-	
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	N		-0-		-0-	
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	606 2	N		-0-		-0-	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	N		-0-		-0-	
02		435 N	216	-0-	-219	-0-	11 1	205 2	N		-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		121	RRCID ->	133961	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8992 - 9028		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA PERLA		WELL #:		123	RRCID ->	133962	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8430 - 8546		
09		3450 X	3137	-0-	-313	-0-	154 1	2983 2	N		-0-	-0-		
10		3348 X	3186	-0-	-162	-0-	161 1	3025 2	N		-0-	-0-		
11		3240 X	3083	-0-	-157	-0-	157 1	2926 2	N		-0-	-0-		
12		3286 X	3143	-0-	-143	-0-	156 1	2987 2	N		-0-	-0-		
01		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	162 1	2890 2	N		-0-	-0-		
02		3045 X	2862	-0-	-183	-0-	146 1	2716 2	N		-0-	-0-		

LA PERLA		WELL #:		104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683		
09		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	62 1	1190 2	N		-0-	-0-		
10		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	65 1	1218 2	N		-0-	-0-		
11		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	62 1	1155 2	N		-0-	-0-		
12		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	61 1	1177 2	N		-0-	-0-		
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	66 1	1173 2	N		-0-	-0-		
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	63 1	1174 2	N		-0-	-0-		

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7420 - 7483		
09		4260 X	3813	-0-	-447	-0-	188 1	3624 2	Y	1		19		
							1 9							
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	201 1	3788 2	Y	30	33 1	16		
							33 9							
11		3780 X	3653	-0-	-127	-0-	186 1	3467 2	Y	-0-		16		
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	194 1	3717 2	Y	-0-		16		
01		3906 X	3799	-0-	-107	-0-	202 1	3597 2	Y	-0-		16		
02		3654 X	3580	-0-	-74	-0-	183 1	3396 2	Y	1		17		
							1 9							

LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103 1	1987 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	105 1	1983 2	N	-0-			-0-
11	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	102 1	1903 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	103 1	1986 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	109 1	1952 2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1916	-0-	-27	-0-	98 1	1818 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302				
09	8190 X	7496	-0-	-694	-0-	369 1	7127 2	N	-0-			-0-
10	8215 X	7688	-0-	-527	-0-	388 1	7300 2	N	-0-			-0-
11	7920 X	7340	-0-	-580	-0-	374 1	6966 2	N	-0-			-0-
12	8029 X	7554	-0-	-475	-0-	374 1	7180 2	N	-0-			-0-
01	7967 X	7333	-0-	-634	-0-	389 1	6944 2	N	-0-			-0-
02	7250 X	7000	-0-	-250	-0-	358 1	6642 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
09	6990 X	6203	-0-	-787	-0-	305 1	5898 2	N	-0-			2
10	6603 X	6410	-0-	-193	-0-	323 1	6087 2	N	-0-			2
11	6390 X	6261	-0-	-129	-0-	319 1	5942 2	N	-0-			2
12	6603 X	6489	-0-	-114	-0-	321 1	6168 2	N	-0-			2
01	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	332 1	5923 2	N	-0-			2
02	6061 X	5904	-0-	-157	-0-	302 1	5602 2	N	-0-			2

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340				
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-			5
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			5
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	9 1	166 2	Y	-0-			5
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-			5
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-			5
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			5

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138				
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36 1	685 2	Y	-0-			6
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39 1	727 2	Y	-0-			6
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	Y	-0-			6
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39 1	755 2	Y	-0-			6
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	Y	-0-			6
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	-0-			6

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310				
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60 1	1163 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	960	-0-	-435	-0-	48 1	912 2	N	-0-			-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	116 1	2167 2	N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	94 1	1804 2	N	-0-			-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	99 1	1770 2	N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1624 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
09	990 N	948	-0-	-42	-0-	47	1	901	2	N	-0-	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-	
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	N	-0-	
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-	
01	1116 N	863	-0-	-253	-0-	46	1	817	2	N	-0-	
02	986 N	886	-0-	-100	-0-	45	1	841	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	34	1	666	2	N	-0-	
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	37	1	693	2	N	-0-	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	893	2	N	-0-	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	N	-0-	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-	
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	41	1	759	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664				
09	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	95	1	1843	2	N	-0-	
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	98	1	1837	2	N	-0-	
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	95	1	1776	2	N	-0-	
12	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-	
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	96	1	1718	2	N	-0-	
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958				
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-	
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	46	1	868	2	N	-0-	
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	45	1	832	2	N	-0-	
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	N	-0-	
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	71 1	1365 2	N	-0-	-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	75 1	1412 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	71 1	1322 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	71 1	1366 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	76 1	1350 2	N	-0-	-0-
02	1334 N	1318	-0-	-16	-0-	67 1	1251 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436		
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2	N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932		
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	142 1	2751 2	N	-0-	-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	156 1	2936 2	N	-0-	-0-
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	155 1	2882 2	N	-0-	-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	127 1	2439 2	N	-0-	-0-
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	176 1	3151 2	N	-0-	-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	142 1	2641 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056		
09	2520 N	2378	-0-	-142	-0-	117 1	2261 2	N	-0-	-0-
10	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	127 1	2391 2	N	-0-	-0-
11	2550 N	2390	-0-	-160	-0-	122 1	2268 2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	123 1	2357 2	N	-0-	-0-
01	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	120 1	2137 2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2117	-0-	-203	-0-	108 1	2009 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474							
09	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	-0-		121	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2423	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	-0-		119	1	2215	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	-0-		116	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	-0-		131	1	2339	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2217	-0-	-45	-0-	-0-		113	1	2104	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062							
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	707	2	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	608	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	578	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	590	2	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	538	2	N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	473	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046							
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	4036	2	N	-0-			-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	4133	2	N	-0-			-0-
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	3903	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	4235	-0-	-12	-0-	-0-		210	1	4025	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4117	-0-	-130	-0-	-0-		218	1	3899	2	N	-0-			-0-
02	3973 X	3870	-0-	-103	-0-	-0-		198	1	3672	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644							
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	-0-		79	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	-0-		83	1	1570	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	-0-		80	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	-0-		81	1	1548	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	-0-		86	1	1542	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1498	-0-	-39	-0-	-0-		77	1	1421	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911		
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 2	N	-0-	-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	738 2	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	N	-0-	-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 2	N	-0-	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48 1	852 2	N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822		
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	175 1	3384 2	N	-0-	1
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	175 1	3296 2	N	-0-	1
11	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	154 1	2859 2	N	-0-	1
12	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	162 1	3110 2	N	-0-	1
01	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	172 1	3065 2	N	-0-	1
02	3451 X	2969	-0-	-482	-0-	152 1	2817 2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620		
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866				
09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-	6
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-	6
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1610	2	Y	-0-	6
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-	6
01	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	-0-	6
02	1653 N	1543	-0-	-110	-0-	-0-	79	1	1464	2	Y	-0-	6

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534				
09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	-0-	103	1	1989	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	-0-	107	1	2013	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	-0-	102	1	1896	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	-0-	101	1	1944	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	-0-	108	1	1937	2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1939	-0-	-4	-0-	-0-	99	1	1840	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220				
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1146	2	N	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-	-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	963	2	N	-0-	-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490				
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-	-0-
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-	-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-	-0-
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288						
09	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	137	1	2641	2	N	-0-			-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	159	1	2990	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	144	1	2674	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	146	1	2795	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	152	1	2714	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	2458	-0-	-500	-0-	126	1	2332	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506						
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	-0-			-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	77	1	1475	2	N	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172						
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	N	-0-			-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1956	2	N	-0-			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	105	1	2012	2	N	-0-			-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	113	1	2025	2	N	-0-			-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558						
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	16	1	306	2	N	-0-			-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772							
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652							
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
02	174	N	112	-0-	-62	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294							
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	58	1	1121	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	61	1	1140	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	59	1	1095	2	N	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	63	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346							
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734							
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 - 8932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1800 N	1197	-0-	-603	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-	-0-
10	1705 N	987	-0-	-718	-0-	50	1	937	2	Y	-0-	-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	88	1	1646	2	Y	-0-	-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	-0-	-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	2	Y	-0-	-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	Y	-0-	-0-

CANALES				WELL #:	11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9818 - 10011
09	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	104	1	2009	2	N	-0-	-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-	-0-
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	109	1	2033	2	N	-0-	-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2093	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	112	1	1996	2	N	-0-	-0-
02	2059 N	2034	-0-	-25	-0-	104	1	1930	2	N	-0-	-0-

LA PERLA "A"				WELL #:	7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9590 - 9698
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA				WELL #:	169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9872 - 10231
09	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	173	1	3334	2	N	-0-	-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	185	1	3477	2	N	-0-	-0-
11	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	170	1	3171	2	N	-0-	-0-
12	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	167	1	3206	2	N	-0-	-0-
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	181	1	3229	2	N	-0-	-0-
02	3422 X	3230	-0-	-192	-0-	165	1	3065	2	N	-0-	-0-

LA PERLA				WELL #:	170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9538 - 9796
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA				WELL #:	171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8930 - 8978
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7380 - 7690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1650 N	822	-0-	-828	-0-	75 1	747 2	Y	-0-		17
10		1426 N	986	-0-	-440	-0-	91 1	895 2	Y	-0-		17
11		1410 N	801	-0-	-609	-0-	94 1	694 2	Y	12		29
12		837 N	810	-0-	-27	-0-	13 9	64 1	742 2	Y	4	33
01		992 N	839	-0-	-153	-0-	4 9	84 1	755 2	Y	-0-	33
02		783 N	667	-0-	-116	-0-	80 1	80 1	587 2	Y	-0-	33

MCMURREY, WM.		WELL #:		48	RRCID ->	144301	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9086
09		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	62 1	1205 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	65 1	1229 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1236	-0-	-114	-0-	63 1	1173 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	63 1	1206 2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	66 1	1179 2	N	-0-		-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	62 1	1144 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7980 - 8115
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144 1	2791 2	Y	-0-		19
10		3162 X	3018	-0-	-144	-0-	151 1	2834 2	Y	30	33 1	16
11		3060 X	2878	-0-	-182	-0-	33 9	147 1	2731 2	Y	-0-	16
12		3162 X	1784	-0-	-1378	-0-	88 1	1696 2	Y	-0-		16
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		16
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-			Y	2		18

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	832 2	N	-0-		-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	N	-0-		-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	33 1	616 2	N	-0-		-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	47 1	908 2	N	-0-		-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	38 1	685 2	N	-0-		-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	622 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64 1	1234 2	N	-0-		-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70 1	1309 2	N	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 2	N	-0-		-0-
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	72 1	1374 2	N	-0-		-0-
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75 1	1339 2	N	-0-		-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	70 1	1300 2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271		PERF. 7342 - 7676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	-0-	6	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-	6	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-	6	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	6	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	Y	-0-	6	
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	13 1	244 2	Y	-0-	6	

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9244 - 9417	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7963 - 8556	
09	4440 X	4304	-0-	-136	-0-	212 1	4092 2	Y	-0-	-0-	
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239 1	4508 2	Y	-0-	-0-	
11	4500 X	4495	-0-	-5	-0-	229 1	4266 2	Y	-0-	-0-	
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	231 1	4425 2	Y	-0-	-0-	
01	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	231 1	4129 2	Y	-0-	-0-	
02	4437 X	4159	-0-	-278	-0-	213 1	3946 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8924 - 8966	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	595 2	N	-0-	-0-	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	N	-0-	-0-	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-	-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	N	-0-	-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	570 2	N	-0-	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 7470 - 8083	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	Y	-0-	6	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	Y	-0-	6	
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	30 1	559 2	Y	-0-	6	
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	25 1	476 2	Y	-0-	6	
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	33 1	583 2	Y	-0-	6	
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	28 1	522 2	Y	-0-	6	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7520 - 7632	
09	154 X	41	-0-	-113	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7690 - 8320	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49 1	944 2	N	-0-	-0-	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	N	-0-	-0-	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 2	N	-0-	-0-	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39 1	753 2	N	-0-	-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	-0-	-0-	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36 1	673 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	1905	-0-	-285	-0-	94 1	1811 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	101 1	1903 2	N	-0-		-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	110 1	2054 2	N	-0-		-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	145 1	2792 2	N	-0-		-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	145 1	2597 2	N	-0-		-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	134 1	2494 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	339 2	N	-0-		-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	19 1	359 2	N	-0-		-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	19 1	347 2	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114			
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2	N	-0-		-0-
10	868 N	39	-0-	-829	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
11	900 N	27	-0-	-873	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
12	496 N	35	-0-	-461	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678			
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	26 1	508 2	Y	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	Y	-0-		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	Y	-0-		-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	754 2	Y	-0-		-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39 1	701 2	Y	-0-		-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	34 1	629 2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714			
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 2	N	-0-		-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	25 1	470 2	N	-0-		-0-
11	540 N	426	-0-	-114	-0-	22 1	404 2	N	-0-		-0-
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	21 1	412 2	N	-0-		-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	24 1	432 2	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	389 2	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906			
09	3000 N	2336	-0-	-664	2735	169 1	2167 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2248	-0-	-852	1883	160 1	2088 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2246	-0-	-754	1129	170 1	2076 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2334	-0-	-766	363	174 1	2160 2	Y	-0-		-0-
01	2298 N	1935	-0-	-363	-0-	142 1	1793 2	Y	-0-		-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	156 1	2036 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	340	-0-	-280	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 N	507	-0-	-73	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946							
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	-0-	112	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	-0-	123	1	1532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 1493 - 7900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-	-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	965	-0-	-120	-0-	72	1	893	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	69	1	865	2	Y	-0-	-0-
02	986 N	722	-0-	-264	-0-	51	1	671	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7790 - 7904		
09	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	290	1	3733	2	Y	23	23
10	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	295	1	3843	2	Y	35	32
11	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	281	1	3438	2	Y	25	31
12	4464 X	3343	-0-	-1121	-0-	247	1	3070	2	Y	24	26
01	4464 X	3534	-0-	-930	-0-	259	1	3258	2	Y	15	41
02	3915 X	3635	-0-	-280	-0-	257	1	3354	2	Y	22	34

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9497 - 9694		
09	5400 X	4891	-0-	-509	-0-	241	1	4650	2	N	-0-	-0-
10	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	259	1	4883	2	N	-0-	-0-
11	5130 X	4868	-0-	-262	-0-	248	1	4620	2	N	-0-	-0-
12	5301 X	4975	-0-	-326	-0-	246	1	4729	2	N	-0-	-0-
01	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	256	1	4573	2	N	-0-	-0-
02	4814 X	4642	-0-	-172	-0-	237	1	4405	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8073 - 8151		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8148 - 8753		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8248 - 8611		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5670 X	4981	-0-	-689	-0-	245 1	4736 2	N	-0-	-0-	
10	5301 X	5167	-0-	-134	-0-	261 1	4906 2	N	-0-	-0-	
11	5190 X	4905	-0-	-285	-0-	250 1	4655 2	N	-0-	-0-	
12	5363 X	5020	-0-	-343	-0-	249 1	4771 2	N	-0-	-0-	
01	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	263 1	4706 2	N	-0-	-0-	
02	4843 X	4737	-0-	-106	-0-	242 1	4495 2	N	-0-	-0-	

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590		
09	3000 N	1901	-0-	-1099	3236	152 1	1749 2	Y	-0-	13	
10	3100 N	1790	-0-	-1310	1926	148 1	1586 2	Y	51	64	
						56 9					
11	3000 N	2080	-0-	-920	1006	240 1	1817 2	Y	21	85	
						23 9					
12	2893 N	1887	-0-	-1006	-0-	163 1	1714 2	Y	9	94	
						10 9					
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	199 1	2095 2	Y	6	100	
						7 9					
02	2001 N	1683	-0-	-318	-0-	189 1	1494 2	Y	-0-	100	

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
09	4800 X	1540	-0-	-3260	-0-	76 1	1464 2	N	-0-	1	
10	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	1020 1	19195 2	N	-0-	1	
11	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	935 1	17395 2	N	-0-	1	
12	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	883 1	16952 2	N	-0-	1	
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	863 1	15412 2	N	-0-	1	
02	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	752 1	13958 2	N	-0-	1	

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	711 2	Y	-0-	4	
10	1457 X	577	-0-	-880	-0-	20 1	557 2	Y	-0-	4	
11	1410 X	500	-0-	-910	-0-	25 1	475 2	Y	-0-	4	
12	1457 X	525	-0-	-932	-0-	22 1	503 2	Y	-0-	4	
01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	23 1	504 2	Y	-0-	4	
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	52 1	1071 2	Y	-0-	4	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	12 1	186 2	Y	-0-	1	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2	Y	-0-	1	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y	-0-	1	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	Y	-0-	1	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 2	Y	-0-	1	
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	16 1	202 2	Y	-0-	1	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760		
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	71 1	1377 2	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	71 1	1345 2	Y	-0-	-0-	
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	75 1	1402 2	Y	-0-	-0-	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 2	Y	-0-	-0-	
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	83 1	1479 2	Y	14	14	
						15 9					
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73 1	1356 2	Y	-0-	14	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	30	28 1			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2				14

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	234 1	4511 2	N	-0-			1
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	238 1	4485 2	N	-0-			1
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	222 1	4125 2	N	-0-			1
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	222 1	4258 2	N	-0-			1
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	228 1	4073 2	N	-0-			1
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	212 1	3928 2	N	-0-			1

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	25 1	455 2	N	-0-			-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	23 1	432 2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856
09	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	135 1	2610 2	N	-0-			16
10	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	142 1	2674 2	N	-0-			16
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	146 1	2720 2	N	-0-			16
12	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	125 1	2395 2	N	-0-			16
01	2852 X	2298	-0-	-554	-0-	122 1	2176 2	N	-0-			16
02	2784 X	2199	-0-	-585	-0-	112 1	2087 2	N	-0-			16

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	37 1	706 2	N	-0-			1
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	39 1	731 2	N	-0-			1
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	38 1	701 2	N	-0-			1
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	38 1	726 2	N	-0-			1
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	39 1	689 2	N	-0-			1
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	35 1	653 2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	N	-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	33	1	620	2	N	-0-
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	30	1	566	2	N	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	2	N	-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-	26	1	477	2	N	-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-
10	868 N	721	-0-	-147	-0-	36	1	685	2	N	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	28	1	519	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	N	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	N	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1	127	2	N	-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	N	-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	320	-0-	-580	-0-	16	1	304	2	Y	-0-				12
10	651 N	308	-0-	-343	-0-	14	1	261	2	Y	30	28	1		14
						33	9								
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-				14
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-				14
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	2	Y	-0-				14
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	17	1	321	2	Y	2				16
						2	9								

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 - 8360			
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-				-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	Y	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	14	1	255	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	153866	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10096 - 10602			
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	26	1	457	2	N	-0-				-0-
10	465 N	61	-0-	-404	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	2	N	-0-				-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	153959	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8084 - 8124			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200				300

RANCHO NUEVO		WELL #:		7	RRCID ->	154125	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8150 - 8734			
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-				20
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-				20
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-				20
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-				20
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-				20
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-				20

HEIN TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	154234	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11216 - 11314			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	787 2	N	-0-				-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	798 2	N	-0-				-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	775 2	N	-0-				-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	781 2	N	-0-				-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	759 2	N	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	669 2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104						
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-		7 1	128 2	N	-0-				-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	555 2	N	-0-				-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	703 2	N	-0-				-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	406 2	N	-0-				-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	692 2	N	-0-				-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	-0-		21 1	353 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724						
09	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	-0-		88 1	1701 2	N	-0-				-0-
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	-0-		92 1	1736 2	N	-0-				-0-
11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	-0-		89 1	1651 2	N	-0-				-0-
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	-0-		86 1	1642 2	N	-0-				-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	1799 2	N	-0-				-0-
02	1682 N	1581	-0-	-101	-0-	-0-		81 1	1500 2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568						
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	1644 2	N	-0-				-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	1734 2	N	-0-				-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	1616 2	N	-0-				-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		84 1	1607 2	N	-0-				-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	1566 2	N	-0-				-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	1455 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664						
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-		115 1	2231 2	N	-0-				-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	-0-		116 1	2186 2	N	-0-				-0-
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	-0-		114 1	2122 2	N	-0-				-0-
12	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	-0-		114 1	2185 2	N	-0-				-0-
01	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	-0-		120 1	2141 2	N	-0-				-0-
02	2175 N	2116	-0-	-59	-0-	-0-		108 1	2008 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174					
09	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	130	1	2510	2	N	-0-	-0-	
10	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	137	1	2586	2	N	-0-	-0-	
11	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	131	1	2430	2	N	-0-	-0-	
12	2821 X	2551	-0-	-270	-0-	126	1	2425	2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2578	-0-	-243	-0-	137	1	2441	2	N	-0-	-0-	
02	2552 X	2424	-0-	-128	-0-	124	1	2300	2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938					
09	2910 X	2276	-0-	-634	-0-	123	1	2153	2	N	-0-	4	
10	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	136	1	2333	2	N	-0-	4	
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	N	-0-	4	
12	2356 X	2146	-0-	-210	-0-	34	1	2112	2	N	-0-	4	
01	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	27	1	2187	2	N	-0-	4	
02	2320 X	1984	-0-	-336	-0-	111	1	1873	2	N	-0-	4	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912					
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911					
09	3750 X	3073	-0-	-677	-0-	151	1	2922	2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3071	-0-	-804	-0-	155	1	2916	2	N	-0-	-0-	
11	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	157	1	2915	2	N	-0-	-0-	
12	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	178	1	3411	2	N	-0-	-0-	
01	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	158	1	2828	2	N	-0-	-0-	
02	2958 X	2652	-0-	-306	-0-	136	1	2516	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922				
09	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	97	1	1880	2	N	-0-	
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	99	1	1872	2	N	-0-	
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	94	1	1743	2	N	-0-	
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	91	1	1740	2	N	-0-	
01	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	90	1	1606	2	N	-0-	
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	89	1	1655	2	N	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884				
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-	
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	N	-0-	
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	24	1	455	2	N	-0-	
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	2	N	-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-	
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	N	-0-	

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804				
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		28	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		28	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		297 N	297	-0-	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-	
10		310 N	283	-0-	-27	14 1	269 2	N	-0-	-0-	
11		300 N	272	-0-	-28	14 1	258 2	N	-0-	-0-	
12		310 N	279	-0-	-31	14 1	265 2	N	-0-	-0-	
01		281 N	281	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-	
02		261 N	241	-0-	-20	12 1	229 2	N	-0-	-0-	

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740		
09		210 N	209	-0-	-1	10 1	199 2	N	-0-	1	
10		238 N	238	-0-	-0-	12 1	226 2	N	-0-	1	
11		180 N	177	-0-	-3	9 1	168 2	N	-0-	1	
12		217 N	210	-0-	-7	10 1	200 2	N	-0-	1	
01		248 N	208	-0-	-40	11 1	197 2	N	-0-	1	
02		199 N	199	-0-	-0-	10 1	189 2	N	-0-	1	

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511		
09		690 X	569	-0-	-121	22 1	547 2	Y	-0-	15	
10		713 X	472	-0-	-241	17 1	455 2	Y	-0-	15	
11		838 X	838	-0-	-0-	40 1	779 2	Y	17	32	
						19 9					
12		922 X	922	-0-	-0-	39 1	883 2	Y	-0-	32	
01		1115 X	1115	-0-	-0-	48 1	1065 2	Y	2	34	
						2 9					
02		979 X	979	-0-	-0-	45 1	934 2	Y	-0-	34	

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290		
09		213 N	213	-0-	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-	
10		193 N	193	-0-	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	
11		207 N	207	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-	-0-	
12		238 N	238	-0-	-0-	12 1	226 2	N	-0-	-0-	
01		274 N	274	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883		
09		89 N	89	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-	
10		155 N	41	-0-	-114	2 1	39 2	N	-0-	-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-	
12		117 N	117	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-	
02		145 N	60	-0-	-85	3 1	57 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8722 - 8762				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-				-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-				-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	77	1	1431	2	N	-0-				-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-				-0-
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	90	1	1603	2	N	-0-				-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	N	-0-				-0-

HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9484 - 9704				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		186	RRCID ->	165807	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	8345 - 8400				
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-				-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-				-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9563 - 9638				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8018 - 9497				
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	N	-0-				-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-				-0-
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	55	1	1016	2	N	-0-				-0-
12	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	54	1	1035	2	N	-0-				-0-
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	55	1	974	2	N	-0-				-0-
02	1044	N	1016	-0-	-28	-0-	52	1	964	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		187	RRCID ->	167304	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8542 - 8598				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 8294				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	108	1	2026	2	Y	-0-					-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2232 N	2032	-0-	-200	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	105	1	1877	2	Y	-0-					-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

09	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	229	1	4424	2	N	-0-					1
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	253	1	4768	2	N	-0-					1
11	4860 X	3972	-0-	-888	-0-	203	1	3769	2	N	-0-					1
12	5022 X	4749	-0-	-273	-0-	235	1	4514	2	N	-0-					1
01	5022 X	4500	-0-	-522	-0-	239	1	4261	2	N	-0-					1
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	244	1	4535	2	N	-0-					1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

09	10770 X	10385	-0-	-385	-0-	511	1	9874	2	Y	-0-					-0-
10	11129 X	10544	-0-	-585	-0-	532	1	10012	2	Y	-0-					-0-
11	10740 X	10691	-0-	-49	-0-	545	1	10146	2	Y	-0-					-0-
12	11067 X	10002	-0-	-1065	-0-	495	1	9507	2	Y	-0-					-0-
01	10726 X	10510	-0-	-216	-0-	557	1	9951	2	Y	2					2
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	2	9									
						531	1	9847	2	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

09	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	173	1	3349	2	N	-0-					1
10	3937 X	3532	-0-	-405	-0-	178	1	3354	2	N	-0-					1
11	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	167	1	3103	2	N	-0-					1
12	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	175	1	3349	2	N	-0-					1
01	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	190	1	3394	2	N	-0-					1
02	3393 X	3307	-0-	-86	-0-	169	1	3138	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117 1	2255 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	118 1	2219 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	110 1	2041 2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	111 1	2138 2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	120 1	2149 2	N	-0-		-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	111 1	2065 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422			
09	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	87 1	1677 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	81 1	1516 2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	81 1	1503 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	78 1	1501 2	Y	-0-		-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97 1	1723 2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1222	-0-	-315	-0-	62 1	1160 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680			
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	211 1	4077 2	N	-0-		1
10	4619 X	4318	-0-	-301	-0-	218 1	4100 2	N	-0-		1
11	4470 X	4149	-0-	-321	-0-	212 1	3937 2	N	-0-		1
12	4619 X	4243	-0-	-376	-0-	210 1	4033 2	N	-0-		1
01	4619 X	3887	-0-	-732	-0-	206 1	3681 2	N	-0-		1
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	241 1	4470 2	N	-0-		1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594			
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	29 1	563 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	36 1	671 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	33 1	622 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	31 1	582 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	33 1	576 2	Y	-0-		-0-
02	638 N	571	-0-	-67	-0-	29 1	542 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034			
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	38 1	739 2	Y	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46 1	870 2	Y	-0-		-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49 1	904 2	Y	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41 1	781 2	Y	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42 1	758 2	Y	-0-		-0-
02	725 N	718	-0-	-7	-0-	37 1	681 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259					
09	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	65	1	1259	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	65	1	1211	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	66	1	1255	2	Y	-0-			-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453					
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420					
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332					
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-			-0-
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1908	2	N	-0-			-0-
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	2	N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	-0-			-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	118	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004					
09	3450 X	2616	-0-	-834	-0-	129	1	2487	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2360	-0-	-833	-0-	119	1	2241	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	138	1	2576	2	Y	-0-			-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	140	1	2680	2	Y	-0-			-0-
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	-0-			-0-
02	2610 X	2537	-0-	-73	-0-	130	1	2407	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1096	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	-0-	52	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	Y	-0-	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855						
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467						
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2060	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1921	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257						
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	-0-	130	1	2520	2	Y	-0-	-0-	6
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-	-0-	6
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	-0-	140	1	2610	2	Y	-0-	-0-	6
12	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	-0-	140	1	2683	2	Y	-0-	-0-	6
01	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	-0-	140	1	2503	2	Y	-0-	-0-	6
02	2668	X	2376	-0-	-292	-0-	-0-	122	1	2254	2	Y	-0-	-0-	6

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374						
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3183	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3408	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3544	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3551	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3225	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736						
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559						
09	3000	N	3488	-0-	488	-0-	-0-	172	1	3316	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3071	N	2583	-0-	-488	-0-	-0-	130	1	2453	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5160 X	4709	-0-	-451	-0-	232	1	4477	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	4663	-0-	-266	-0-	235	1	4428	2	N	-0-	-0-
11	4980 X	4714	-0-	-266	-0-	240	1	4474	2	N	-0-	-0-
12	5146 X	4825	-0-	-321	-0-	239	1	4586	2	N	-0-	-0-
01	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	235	1	4201	2	N	-0-	-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	239	1	4429	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302				
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-	7
10	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-	7
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-	7
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-	7
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1084	-0-	-47	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415				
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	16	1	1009	2	N	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	N	-0-	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407				
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
09	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-	-0-
10	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	146	1	2747	2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2891	-0-	-49	-0-	147	1	2744	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	144	1	2766	2	Y	-0-	-0-
01	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-	-0-
02	2813 X	2801	-0-	-12	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	897	2	N	-0-		-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	-0-		45	1	839	2	N	-0-		-0-
11	870 N	645	-0-	-225	-0-	-0-		33	1	612	2	N	-0-		-0-
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	-0-		31	1	593	2	N	-0-		-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-		46	1	824	2	N	-0-		-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	820	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010						
09	3090 X	3015	-0-	-75	-0-	-0-		148	1	2867	2	Y	-0-		1
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	2925	2	Y	-0-		1
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2878	2	Y	-0-		1
12	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	-0-		143	1	2737	2	Y	-0-		1
01	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	-0-		152	1	2706	2	Y	-0-		1
02	2929 X	2568	-0-	-361	-0-	-0-		131	1	2437	2	Y	-0-		1

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165						
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	-0-		66	1	1276	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	-0-		65	1	1224	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	-0-		67	1	1245	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-		65	1	1251	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-		68	1	1222	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1207	-0-	-69	-0-	-0-		62	1	1145	2	N	-0-		-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692						
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	-0-		47	1	908	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	939	-0-	-84	-0-	-0-		48	1	891	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	-0-		48	1	900	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	825	-0-	-167	-0-	-0-		41	1	784	2	Y	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	928	2	Y	-0-		-0-
02	928 N	911	-0-	-17	-0-	-0-		47	1	864	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512						
09	3210 X	2771	-0-	-439	-0-	-0-		136	1	2635	2	N	-0-		1
10	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	-0-		136	1	2563	2	N	-0-		1
11	3000 X	2496	-0-	-504	-0-	-0-		127	1	2369	2	N	-0-		1
12	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	-0-		126	1	2423	2	N	-0-		1
01	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	-0-		119	1	2124	2	N	-0-		1
02	2668 X	2401	-0-	-267	-0-	-0-		123	1	2278	2	N	-0-		1

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620						
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	951	2	Y	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	867	2	Y	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1030	2	Y	-0-		-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1000	2	Y	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	944	2	Y	-0-		-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	896	2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689						
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1201	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	971	2	N	-0-		-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	970	2	N	-0-		-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1047	2	N	-0-		-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	901	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1046	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10615 - 11225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	127 1	2450 2	Y	-0-						3
10	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	132 1	2485 2	Y	-0-						3
11	3690 X	2622	-0-	-1068	-0-	134 1	2488 2	Y	-0-						3
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	205 1	3937 2	Y	-0-						3
01	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	188 1	3367 2	Y	-0-		3 1				-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	140 1	2588 2	Y	-0-						-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501			
09	1830 X	1416	-0-	-414	-0-	70 1	1346 2	Y	-0-						-0-
10	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	88 1	1660 2	Y	-0-						-0-
11	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	81 1	1513 2	Y	-0-						-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82 1	1578 2	Y	-0-						-0-
01	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	82 1	1457 2	Y	-0-						-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	86 1	1593 2	Y	-0-						-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221			
09	3210 X	2957	-0-	-253	-0-	146 1	2811 2	Y	-0-						8
10	2945 X	2372	-0-	-573	-0-	120 1	2252 2	Y	-0-						8
11	3030 X	2730	-0-	-300	-0-	139 1	2591 2	Y	-0-						8
12	3131 X	2564	-0-	-567	-0-	127 1	2437 2	Y	-0-						8
01	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-		8 1				-0-
02	2871 X	2666	-0-	-205	-0-	136 1	2530 2	Y	-0-						-0-

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506			
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	7 1	137 2	Y	-0-						-0-
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	6 1	110 2	Y	-0-						-0-
11	270 N	81	-0-	-189	-0-	4 1	77 2	Y	-0-						-0-
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	2 1	45 2	Y	-0-						-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 2	Y	-0-						-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	2 1	27 2	Y	-0-						-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-						-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-						-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-						-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-						-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-						-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-						-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644			
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-						-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-						-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-						-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	9 1	180 2	Y	-0-						-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	9 1	156 2	Y	-0-						-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186
09	2310 N	1719	-0-	-591	-0-	85	1	1634	2	N	-0-	-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	2177	2	N	-0-	-0-
11	2280 N	1949	-0-	-331	-0-	99	1	1850	2	N	-0-	-0-
12	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	87	1	1676	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	1500	-0-	-794	-0-	80	1	1420	2	N	-0-	-0-
02	1885 N	1616	-0-	-269	-0-	83	1	1533	2	N	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	28	1	541	2	N	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-	-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	37	1	658	2	N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208
09	6120 X	5520	-0-	-600	-0-	272	1	5248	2	Y	-0-	-0-
10	6107 X	5334	-0-	-773	-0-	269	1	5065	2	Y	-0-	-0-
11	5490 X	5257	-0-	-233	-0-	268	1	4989	2	Y	-0-	-0-
12	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	274	1	5255	2	Y	-0-	-0-
01	5704 X	4202	-0-	-1502	-0-	223	1	3979	2	Y	-0-	-0-
02	5336 X	70	-0-	-5266	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	-0-		25	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	389	-0-	-200	-0-	-0-		20	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	-0-		24	1	447	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	-0-		18	1	338	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-		20	1	350	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	262	-0-	-202	-0-	-0-		13	1	249	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283								
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	506	2	N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-		25	1	469	2	N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	677	2	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	654	2	N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	575	2	N	-0-			-0-
02	580 N	474	-0-	-106	-0-	-0-		24	1	450	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126								
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	-0-		19	1	374	2	Y	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	404	2	Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	421	2	Y	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	774	2	Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	443	2	Y	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328								
09	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	-0-		84	1	1470	2	N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1922	2	N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	2037	2	N	-0-			-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	2415	2	N	-0-			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2278	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762								
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1409	2	Y	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1519	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	-0-		43	1	1324	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	-0-		23	1	1403	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	-0-		17	1	1368	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	-0-		72	1	1228	2	Y	-0-			-0-

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506								
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-	-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-	-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502				
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128				
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	31	1	601	2	Y	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	36	1	663	2	Y	-0-	-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	34	1	607	2	Y	-0-	-0-
02	667 N	591	-0-	-76	-0-	30	1	561	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490				
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-	8
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	179	1	3069	2	Y	-0-	8
11	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	95	1	2913	2	Y	-0-	8
12	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	50	1	3051	2	Y	-0-	8
01	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	37	1	3018	2	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2841	-0-	-204	-0-	158	1	2683	2	Y	-0-	-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424				
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	N	-0-	-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	44	1	829	2	N	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	N	-0-	-0-
12	899 N	819	-0-	-80	-0-	41	1	778	2	N	-0-	-0-
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	44	1	779	2	N	-0-	-0-
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	39	1	730	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982				
09	1350 N	632	-0-	-718	-0-	31	1	601	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	711	-0-	-157	-0-	36	1	675	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	426	-0-	-504	-0-	22	1	404	2	Y	-0-	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	32	1	566	2	Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	570 N	318	-0-	-252	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	9 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	319 N	77	-0-	-242	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37 2	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568	
09	6480 X	5631	-0-	-849	-0-	277 1	5354 2	N	-0-	-0-			2
10	6045 X	5657	-0-	-388	-0-	285 1	5372 2	N	-0-	-0-			2
11	5820 X	5711	-0-	-109	-0-	291 1	5420 2	N	-0-	-0-			2
12	5921 X	5881	-0-	-40	-0-	291 1	5590 2	N	-0-	-0-			2
01	5859 X	5805	-0-	-54	-0-	308 1	5497 2	N	-0-	-0-			2
02	5510 X	5397	-0-	-113	-0-	276 1	5121 2	N	-0-	-0-			2

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	N	-0-	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	268 2	N	-0-	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	5 1	282 2	N	-0-	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	3 1	274 2	N	-0-	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	14 1	230 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35 1	671 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	33 1	620 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	750 N	641	-0-	-109	-0-	33 1	608 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	33 1	636 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	642 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	30 1	565 2	Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	284	-0-	-166	-0-		14	1	270	2	N	-0-			-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-		16	1	304	2	N	-0-			-0-
11	360 N	293	-0-	-67	-0-		15	1	278	2	N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		57	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		55	1	988	2	N	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-		46	1	860	2	N	-0-			-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680							
09	5160 X	4292	-0-	-868	-0-		211	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	5008	-0-	-45	-0-		253	1	4755	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4581	-0-	-339	-0-		234	1	4347	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4746	-0-	-338	-0-		235	1	4511	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4709	-0-	-375	-0-		250	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	4698 X	4464	-0-	-234	-0-		228	1	4236	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558							
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	41	-0-	-455	-0-		2	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		4	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		2	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		2	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630							
09	690 N	639	-0-	-51	-0-		31	1	608	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-		36	1	685	2	Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		38	1	709	2	Y	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-		37	1	708	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-		37	1	662	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	683	-0-	-42	-0-		35	1	648	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	603	2	N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	562	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	680	2	N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	754	2	N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	731	2	N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	700	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512								
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	-0-		59	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	-0-		61	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1095	-0-	-239	-0-	-0-		61	1	1034	2	N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846								
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	-0-		133	1	2338	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	-0-		176	1	3016	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	3137	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	2867	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	-0-		31	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	2465	-0-	-580	-0-	-0-		137	1	2328	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440								
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1661	2	N	-0-			63
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1702	2	N	-0-			63
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1490	2	N	-0-			63
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1628	2	N	-0-			63
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1618	2	N	-0-			63
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1493	2	N	-0-			63

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3000	N	2991	-0-	-9	117	147	1	2844	2	N	-0-			-0-
10	3012	N	2895	-0-	-117	-0-	146	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	142	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2621	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906					
09	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	100	1	1929	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	105	1	1979	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	102	1	1895	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	102	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	107	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1862	-0-	-81	-0-	95	1	1767	2	N	-0-			-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576					
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166					
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484					
09	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-			5
10	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	113	1	1928	2	Y	-0-			5
11	2820	X	1882	-0-	-938	-0-	60	1	1822	2	Y	-0-			5
12	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	35	1	2175	2	Y	-0-			5
01	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	24	1	1948	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	2059	X	1870	-0-	-189	-0-	104	1	1766	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664					
09	390	N	188	-0-	-202	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370					
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562				
09	1470	X	1140	-0-	-330	-0-	56	1	1084	2	Y	-0-				-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-				-0-
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	49	1	925	2	Y	-0-				-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-				-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-				-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-				-0-

ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082				
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	N	-0-				-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	120	1	2267	2	N	-0-				-0-
11	2430	N	2256	-0-	-174	-0-	115	1	2141	2	N	-0-				-0-
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2212	2	N	-0-				-0-
01	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	121	1	2165	2	N	-0-				-0-
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2005	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11224 - 11286				
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	Y	-0-				-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	Y	-0-				-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-				-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	26	1	509	2	Y	-0-				-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-				-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	27	1	502	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	9456 - 10060				
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	68	1	1314	2	N	-0-				-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	71	1	1331	2	N	-0-				-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	71	1	1322	2	N	-0-				-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1	1372	2	N	-0-				-0-
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	69	1	1224	2	N	-0-				-0-
02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	65	1	1209	2	N	-0-				-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9578 - 10196				
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-				-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-				-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11552 - 11748				
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-				5
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-				5
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	19	1	579	2	Y	-0-				5
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	9	1	569	2	Y	-0-				5
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	7	1	539	2	Y	-0-	5	1		-0-
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	27	1	449	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	-0-	37	1	1139	2	Y	-0-	-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1324	2	Y	-0-	-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1283	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1037	-0-	-94	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000					
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552					
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	-0-	10	1	807	2	Y	-0-	-0-
02	870 N	694	-0-	-176	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	32	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	700	-0-	-137	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	841 N	636	-0-	-205	-0-	33	1	603	2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240					
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	100	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	95	1	1769	2	N	-0-			-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	2	N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-			-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	-0-			-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853					
09	4980 X	4669	-0-	-311	-0-	230	1	4439	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4749	-0-	-366	-0-	240	1	4509	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4572	-0-	-378	-0-	233	1	4339	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	4767	-0-	-348	-0-	236	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4748	-0-	-88	-0-	252	1	4496	2	N	-0-			-0-
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	239	1	4427	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938					
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8598 - 9606		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	STATUS (CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44 1	846 2	N	-0-		-0-	
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	37 1	693 2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	706	-0-	-314	-0-	36 1	670 2	N	-0-		-0-	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8039 - 8609		
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	80 1	1547 2	N	-0-		-0-	
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	98 1	1844 2	N	-0-		-0-	
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	90 1	1679 2	N	-0-		-0-	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85 1	1640 2	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	92 1	1643 2	N	-0-		-0-	
02	1711 N	1617	-0-	-94	-0-	83 1	1534 2	N	-0-		-0-	

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9974 - 10058		
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50 1	876 2	N	-0-		-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65 1	1105 2	N	-0-		-0-	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	37 1	1123 2	N	-0-		-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	20 1	1233 2	N	-0-		-0-	
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	18 1	1482 2	N	-0-		-0-	
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68 1	1150 2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 10466 - 10586		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-	
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 2	Y	-0-		-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	Y	-0-		-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		-0-	

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9168 - 9730		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10498 - 10590		
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	15 1	269 2	Y	-0-		-0-	
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	21 1	360 2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	13 1	392 2	Y	-0-		-0-	
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	4 1	248 2	Y	-0-		-0-	
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	3 1	275 2	Y	-0-		-0-	
02	406 N	285	-0-	-121	-0-	16 1	269 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF. 10034 - 10525		
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	38 1	661 2	Y	-0-		-0-	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40 1	675 2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	280	-0-	-410	-0-	9 1	271 2	Y	-0-		-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-	
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	17 1	1387 2	Y	-0-		-0-	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43 1	727 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6030 X	5302	-0-	-728	-0-	261 1	5041 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	276 1	5199 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4955	-0-	-565	-0-	253 1	4702 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	5050	-0-	-654	-0-	250 1	4800 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	4944	-0-	-760	-0-	262 1	4682 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5133 X	4642	-0-	-491	-0-	237 1	4405 2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868		
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	17 1	293 2	N	-0-	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	14 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	7 1	552 2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	20 1	341 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774		
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	58 1	1111 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	62 1	1171 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	60 1	1114 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	56 1	1069 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	61 1	1092 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396		
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	37 1	707 2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	745	-0-	-154	-0-	38 1	707 2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	35 1	655 2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	34 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	640	-0-	-104	-0-	34 1	606 2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	31 1	570 2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012		
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	42 1	746 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	755	-0-	-144	-0-	42 1	713 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	644	-0-	-166	-0-	20 1	624 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	13 1	781 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	8 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	609 N	477	-0-	-132	-0-	26 1	451 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.10898	- 11094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	978	-0-	-132	-0-	53 1	925 2	Y	-0-			15
10		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59 1	1002 2	Y	-0-			15
11		1020 N	668	-0-	-352	-0-	21 1	647 2	Y	-0-			15
12		1023 N	551	-0-	-472	-0-	9 1	542 2	Y	-0-			15
01		1054 N	455	-0-	-599	-0-	5 1	450 2	Y	-0-	15 1		-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	678 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.10512	- 10931	
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	8 1	146 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	124	-0-	-116	-0-	4 1	120 2	Y	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	4 1	344 2	Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9090	- 96226	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9174	- 9706	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	Y	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	59	-0-	-151	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	44	-0-	-173	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10238	- 10334	
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	N	-0-			-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67 1	1139 2	N	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36 1	1116 2	N	-0-			-0-
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	20 1	1212 2	N	-0-			-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	12 1	1016 2	N	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11306	- 12106	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	17 1	318 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	247	-0-	-173	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	18 1	353 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	18 1	318 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291	- 10956	
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72 1	1268 2	Y	-0-			3
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	77 1	1322 2	Y	-0-			3
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	42 1	1292 2	Y	-0-			3
12		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	21 1	1300 2	Y	-0-			3
01		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	16 1	1311 2	Y	-0-	3 1		-0-
02		1276 N	1229	-0-	-47	-0-	68 1	1161 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853					
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	52	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	49	1	947	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	48	1	860	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	1040	-0-	-4	-0-	53	1	987	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660					
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859					
09	1230 N	159	-0-	-1071	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	251	-0-	-927	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1106	-0-	-83	-0-	57	1	1049	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573					
09	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	81	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	83	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	80	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	79	1	1516	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	68	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129					
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	13	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240					
09	6270 X	5958	-0-	-312	-0-	293	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	5803	-0-	-273	-0-	293	1	5510	2	N	-0-			-0-
11	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	301	1	5606	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	6003	-0-	-166	-0-	297	1	5706	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	312	1	5579	2	N	-0-			-0-
02	5771 X	5541	-0-	-230	-0-	283	1	5258	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903					
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	-0-	75	1	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1536	-0-	-1	-0-	-0-	79	1	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384							
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	-0-	75	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	-0-	79	1	1419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421 N	1396	-0-	-25	-0-	-0-	71	1	1325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124							
09	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710							
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1330	-0-	-236	-0-	-0-	74	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032							
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	91	-0-	-312	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	96	1	1845	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	102	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1903	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	99	1	1900	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	99	1	1764	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1771	-0-	-172	-0-	91	1	1680	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931						
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	37	1	705	2	N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	N	-0-			-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	37	1	686	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250						
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	250	1	4828	2	N	-0-			1
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	262	1	4929	2	N	-0-			1
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	251	1	4679	2	N	-0-			1
12	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	256	1	4921	2	N	-0-			1
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	268	1	4790	2	N	-0-			1
02	4901	X	4828	-0-	-73	-0-	247	1	4581	2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558						
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	42	1	810	2	N	-0-			-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	40	1	752	2	N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-			-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-			-0-
02	899	N	834	-0-	-65	-0-	43	1	791	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170						
09	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	174	1	3368	2	Y	-0-			1
10	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	181	1	3407	2	Y	-0-			1
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	197	1	3668	2	Y	-0-			1
12	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	180	1	3462	2	Y	-0-			1
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	195	1	3490	2	Y	-0-			1
02	3741	X	3240	-0-	-501	-0-	166	1	3074	2	Y	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580						
09	3930	X	3314	-0-	-616	-0-	163	1	3151	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	167	1	3143	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	173	1	3224	2	N	-0-			-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	162	1	2891	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3205	-0-	-72	-0-	164	1	3041	2	N	-0-			-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490						
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	79	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	83	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	79	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	75	1	1439	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	79	1	1406	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1407	-0-	-101	-0-	72	1	1335	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628						
09	6090 X	4793	-0-	-1297	-0-	-0-	236	1	4557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5735 X	4484	-0-	-1251	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5550 X	4242	-0-	-1308	-0-	-0-	216	1	4026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5735 X	4379	-0-	-1356	-0-	-0-	217	1	4162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	4238	-0-	-1466	-0-	-0-	225	1	4013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4640 X	3997	-0-	-643	-0-	-0-	204	1	3793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611						
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	-0-	56	1	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1019	-0-	-83	-0-	-0-	52	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464						
09	1230 N	970	-0-	-260	-0-	-0-	48	1	922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1169	-0-	-20	-0-	-0-	60	1	1109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434						
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	121	-0-	-375	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	25	-0-	-439	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013						
09	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	-0-	87	1	1685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	-0-	92	1	1732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	-0-	88	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	-0-	92	1	1639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1682 N	1633	-0-	-49	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		72 1	1388 2	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-		75 1	1414 2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1418	-0-	-52	-0-		72 1	1346 2	N	-0-	-0-	
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-		73 1	1408 2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1475	-0-	-13	-0-		78 1	1397 2	N	-0-	-0-	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		72 1	1339 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995				
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-		45 1	868 2	N	-0-	-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		47 1	876 2	N	-0-	-0-	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-		44 1	823 2	N	-0-	-0-	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		39 1	756 2	N	-0-	-0-	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-		44 1	790 2	N	-0-	-0-	
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-		45 1	830 2	N	-0-	-0-	

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210				
09	90 N	4	-0-	-86	-0-		4 2		N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		1 1	83 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1	55 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323				
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		70 1	1225 2	Y	-0-	6	
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-		63 1	1080 2	Y	-0-	6	
11	1260 N	997	-0-	-263	-0-		32 1	965 2	Y	-0-	6	
12	1302 N	992	-0-	-310	-0-		16 1	976 2	Y	-0-	6	
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-		11 1	928 2	Y	-0-	-0-	
02	957 N	872	-0-	-85	-0-		49 1	823 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012				
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		73 1	1411 2	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-		75 1	1401 2	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-		74 1	1381 2	N	-0-	-0-	
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-		74 1	1422 2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1361	-0-	-127	-0-		72 1	1289 2	N	-0-	-0-	
02	1421 N	1375	-0-	-46	-0-		70 1	1305 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130				
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-		58 1	1117 2	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1198	-0-	-228	-0-		60 1	1138 2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-		58 1	1075 2	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-		58 1	1112 2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-		61 1	1097 2	N	-0-	-0-	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		57 1	1050 2	N	-0-	-0-	

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	198908	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11574	PERF.11168	- 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	108 1	2083 2	Y	-0-			5
10		2294 X	1990	-0-	-304	-0-	100 1	1890 2	Y	-0-			5
11		2220 X	1979	-0-	-241	-0-	101 1	1878 2	Y	-0-			5
12		2263 X	2255	-0-	-8	-0-	112 1	2143 2	Y	-0-			5
01		2263 X	1634	-0-	-629	-0-	87 1	1547 2	Y	-0-	5 1		-0-
02		2117 X	1601	-0-	-516	-0-	82 1	1519 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #:		19	RRCID ->	198929	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 7958	- 8040	
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 2	N	-0-			-0-
10		372 N	294	-0-	-78	-0-	15 1	279 2	N	-0-			-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	16 1	307 2	N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	17 1	317 2	N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 2	N	-0-			-0-
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	16 1	294 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM		WELL #:		59	RRCID ->	198931	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9608	- 9976	
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54 1	1035 2	N	-0-			-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51 1	968 2	N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	53 1	985 2	N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50 1	963 2	N	-0-			-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53 1	948 2	N	-0-			-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	46 1	861 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		243	RRCID ->	199588	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8532	- 9632	
09		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	83 1	1599 2	N	-0-			-0-
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1837 2	N	-0-			-0-
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	102 1	1899 2	N	-0-			-0-
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	89 1	1712 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	99 1	1762 2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1801	-0-	-142	-0-	92 1	1709 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		62	RRCID ->	199624	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9843	- 9936	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		103	RRCID ->	199944	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11244	- 11360	
09		1770 N	1699	-0-	-71	-0-	84 1	1615 2	Y	-0-			5
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	95 1	1800 2	Y	-0-			5
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	81 1	1514 2	Y	-0-			5
12		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	74 1	1421 2	Y	-0-			5
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	105 1	1873 2	Y	-0-	5 1		-0-
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	95 1	1753 2	Y	-0-			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8189	- 8731	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	59 1	1145 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	62 1	1168 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	60 1	1114 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	60 1	1144 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	63 1	1128 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	1112	-0-	-19	-0-	57 1	1055 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635			
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	90 1	1734 2	N	-0-		-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	93 1	1752 2	N	-0-		-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	88 1	1639 2	N	-0-		-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	87 1	1669 2	N	-0-		-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	90 1	1605 2	N	-0-		-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81 1	1509 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005			
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	74 1	1435 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	78 1	1471 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	75 1	1394 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	75 1	1443 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	79 1	1408 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1397	-0-	-24	-0-	71 1	1326 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502			
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624			
09	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	60 1	1168 2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	68 1	1271 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	58 1	1070 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59 1	1126 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	58 1	1045 2	Y	-0-		-0-
02	1102 N	1069	-0-	-33	-0-	55 1	1014 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125			
09	1110 N	872	-0-	-238	-0-	51 1	821 2	Y	-0-		2
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	64 1	902 2	Y	-0-		2
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74 1	995 2	Y	-0-		2
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67 1	1011 2	Y	-0-		2
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72 1	922 2	Y	-0-		2
02	1044 N	820	-0-	-224	-0-	61 1	759 2	Y	-0-		2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1661	2	N	-0-	54
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	77	1	2074	2	N	-0-	54
11	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	77	1	1494	2	N	17	71
						19	9					
12	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	65	1	1491	2	N	-0-	71
01	1953 N	1385	-0-	-568	-0-	59	1	1319	2	N	6	77
						7	9					
02	1537 N	1058	-0-	-479	-0-	49	1	1009	2	N	-0-	77

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-	-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	11	1	205	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418			
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976			
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106			
09	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	138	1	2666	2	N	-0-	1
10	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	144	1	2710	2	N	-0-	1
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	138	1	2562	2	N	-0-	1
12	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	139	1	2667	2	N	-0-	1
01	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2600	2	N	-0-	1
02	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	133	1	2467	2	N	-0-	1

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540			
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	90	1	1695	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	90	1	1672	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	80	1	1423	2	N	-0-	-0-
02	1711 N	1584	-0-	-127	-0-	81	1	1503	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	-0-	-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	Y	-0-	-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-	-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.11308 - 11408		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806		
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-	-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-	-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1580	2	Y	-0-	-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	10	1	189	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447		
09	3360 X	2675	-0-	-685	-0-	132	1	2543	2	N	-0-	-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	164	1	3080	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	152	1	2820	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	147	1	2817	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	159	1	2848	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2727	-0-	-318	-0-	139	1	2588	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798		
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-	-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	135	1	2535	2	Y	-0-	-0-
11	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-	-0-
12	2790 N	2629	-0-	-161	-0-	130	1	2499	2	Y	-0-	-0-
01	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	132	1	2360	2	Y	-0-	-0-
02	2465 N	2314	-0-	-151	-0-	118	1	2196	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11032 - 11122		
09	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	121	1	2272	2	Y	-0-	-0-
11	2520 X	2475	-0-	-45	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-	-0-
12	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	131	1	2505	2	Y	-0-	-0-
01	2387 N	2283	-0-	-104	-0-	121	1	2162	2	Y	-0-	-0-
02	2407 N	2241	-0-	-166	-0-	114	1	2127	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-				3
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				3
*05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1783	2	N	-0-			3
*06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1781	2	N	-0-			3
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	-0-			3
*08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	-0-			3
*09	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-			3
*10	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	-0-	85	1	1608	2	N	-0-			3
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	2	N	-0-			3
*12	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	-0-	83	1	1587	2	N	-0-			3
*01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	-0-	82	1	1457	2	N	-0-			3
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	N	4			7
							4	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828						
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-			-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-			-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918						
09	5790 X	5423	-0-	-367	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	-0-	282	1	5305	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5617	-0-	-173	-0-	-0-	286	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	5394	-0-	-496	-0-	-0-	267	1	5127	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	-0-	279	1	4980	2	N	-0-			-0-
02	5423 X	5071	-0-	-352	-0-	-0-	259	1	4812	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246						
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314						
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI MARTINEZ G.U.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

MCASKILL TR4			WELL #: 37	RRCID -> 235797	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 10694	-	10776					
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	2	Y	-0-			-0-
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2573	2	Y	-0-			-0-
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	127	1	2437	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	130	1	2322	2	Y	-0-			-0-
02	2349 X	2344	-0-	-5	-0-	120	1	2224	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 109	RRCID -> 237169	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 10996	PERF. 9728	-	10635					
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	142	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	92	1	2811	2	N	-0-			-0-
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-			-0-
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2828	2	N	-0-			-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	136	1	2305	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR8			WELL #: 38	RRCID -> 243736	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 12247	PERF. 10702	-	11301					
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	217	-0-	-160	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.			WELL #: 35	RRCID -> 248142	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 9091	PERF. 8082	-	8092					
09	3300 X	2793	-0-	-507	-0-	138	1	2655	2	N	-0-			23
10	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	158	1	2983	2	N	163			186
11	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	164	1	3061	2	N	-0-			186
12	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	155	1	2983	2	N	-0-	124	1	62
01	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	168	1	3006	2	N	-0-			62
02	3161 X	2634	-0-	-527	-0-	132	1	2457	2	N	41			103
						45	9							

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 34	RRCID -> 248427	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8241	-	8814					
09	3780 X	3601	-0-	-179	-0-	177	1	3424	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	188	1	3532	2	N	-0-			-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	-0-			-0-
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-			-0-
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	197	1	3524	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	3465	-0-	-160	-0-	177	1	3288	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCANN, C.L.		WELL #:		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019																

VIDAURRI, R.		WELL #:		36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 7886 - 8573				
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	9	1	181	2	N	-0-				5
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	N	-0-				5
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	N	-0-				5
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	N	-0-				5
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-				5
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-				5

MARTIN, J. C.		WELL #:		9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8764 - 8785				
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9076 - 9102				
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	109	1	2105	2	N	-0-				-0-
10	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	109	1	2055	2	N	-0-				-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	105	1	1945	2	N	-0-				-0-
12	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	113	1	2161	2	N	-0-				-0-
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	110	1	1968	2	N	-0-				-0-
02	1972	N	1947	-0-	-25	-0-	100	1	1847	2	N	-0-				-0-

VELA, J. M.		WELL #:		18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 7370 - 8652				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 8692 - 9396				
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-				-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-				-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	N	-0-				-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	N	-0-				-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R.		WELL #:		38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7886 - 7896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2760 N	2511	-0-	-249	-0-	124	1	2387	2	N	-0-		-0-
10	3069 N	2944	-0-	-125	-0-	148	1	2796	2	N	-0-		-0-
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	147	1	2745	2	N	-0-		-0-
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	N	-0-		-0-
01	2945 N	2726	-0-	-219	-0-	145	1	2581	2	N	-0-		-0-
02	2784 N	2599	-0-	-185	-0-	133	1	2466	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7346 - 7622	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-		8
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	35		43
						39	9						
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		43
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		43
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		43
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		43

VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992	
09	3420 X	3109	-0-	-311	-0-	153	1	2956	2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	157	1	2958	2	N	-0-		-0-
11	3300 X	3033	-0-	-267	-0-	155	1	2878	2	N	-0-		-0-
12	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	150	1	2883	2	N	-0-		-0-
01	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	157	1	2801	2	N	-0-		-0-
02	3016 X	2832	-0-	-184	-0-	145	1	2687	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65	RRCID ->	294491	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10036 - 10121	
09	6240 X	4410	-0-	-1830	-0-	217	1	4193	2	N	-0-		-0-
10	6448 X	4110	-0-	-2338	-0-	207	1	3903	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	3697	-0-	-1973	-0-	189	1	3508	2	N	-0-		-0-
12	5208 X	3608	-0-	-1600	-0-	179	1	3429	2	N	-0-		-0-
01	4960 X	3214	-0-	-1746	-0-	170	1	3044	2	N	-0-		-0-
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	153	1	2834	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		66	RRCID ->	294969	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9070 - 10164	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295157	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 - 8418
09	1020 N	716	-0-	-304	-0-	340	1	375	2	Y	1	38
						1	9					
10	1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89	1			Y	-0-	38
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	38
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	128	1	406	2	Y	-0-	38
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8694 - 8709
09	1410 N	820	-0-	-590	-0-	389	1	430	2	Y	1	37
						1	9					
10	1457 N	115	-0-	-1342	-0-	115	1			Y	-0-	37
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	37
12	837 N	421	-0-	-416	-0-	101	1	320	2	Y	-0-	37
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	37

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	8080 - 8718
09	810 N	135	-0-	-675	-0-	64	1	71	2	Y	-0-	32
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	32
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	32
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32

HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647 - 9214
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	23
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	23
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	23
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512
09	810 N	120	-0-	-690	-0-	57	1	63	2	Y	-0-	26
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	26
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	26
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	-0-	26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
 L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017													

MAGNA OPERATING, LLC 521455
 BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

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

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
 MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

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

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440			N	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1290 N	789	-0-	-501	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	505	-0-	-859	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
 BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			19
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			19
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 3		N	-0-			19
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			19
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			19
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3		N	-0-			19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

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

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	72 1	1363 2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	73 1	1351 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	72 1	1391 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	75 1	1342 2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1355	-0-	-8	-0-	69 1	1286 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2		Y	-0-			11
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	964 2		Y	30	28 1		13
						33 9							
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52 1	965 2		Y	-0-			13
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	981 2		Y	-0-			13
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58 1	1035 2		Y	-0-			13
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 2		Y	2			15
						2 9							

VELA, J.M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 7380	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		102	RRCID ->	289084	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6618 - 6648	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2		N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2		N	-0-			-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	10 1	188 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	289135	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6718 - 6744	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2		N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2		N	-0-			-0-
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	3 1	62 2		N	-0-			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	289227	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5918 - 5924	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			8

VELA, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	289291	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5918 - 5928	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2		N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	41 1	793 2		N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2		N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-			19
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	-0-			19
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-			19
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	N	-0-			19
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-			19
02	609 N	376	-0-	-233	-0-	-0-	19	1	357	2	N	-0-			19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890						
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	19			46
							21	9							
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-			46
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	-0-	37	1	694	2	N	-0-			46
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-	38	1	728	2	N	2	42	1	6
							2	9							
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	-0-	39	1	701	2	N	-0-			6
02	696 N	675	-0-	-21	-0-	-0-	34	1	621	2	N	18			24
							20	9							

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610						
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833						
09	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-			70
10	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	-0-	182	1	3427	2	Y	18			88
							20	9							
11	3690 X	3450	-0-	-240	-0-	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-			88
12	3813 X	3498	-0-	-315	-0-	-0-	172	1	3286	2	Y	36	113	1	11
							40	9							
01	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-			11
02	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	-0-	164	1	3041	2	Y	12			23
							13	9							

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	218	1	4218	2	N	-0-				34
10	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	226	1	4257	2	N	2				36
11	4560 X	4374	-0-	-186	-0-	223	1	4151	2	N	-0-				36
12	4712 X	4482	-0-	-230	-0-	222	1	4260	2	N	-0-				36
01	4650 X	4245	-0-	-405	-0-	225	1	4020	2	N	-0-				36
02	4292 X	4128	-0-	-164	-0-	211	1	3917	2	N	-0-				36

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912						
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	11	1	215	2	N	-0-				1
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	16	1	307	2	N	-0-				1
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	15	1	286	2	N	-0-				1
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-				1
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-				1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-				1

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230						
09	5160 X	4348	-0-	-812	-0-	214	1	4134	2	N	-0-				-0-
10	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	219	1	4123	2	N	-0-				-0-
11	4560 X	4086	-0-	-474	-0-	208	1	3878	2	N	-0-				-0-
12	4681 X	4193	-0-	-488	-0-	208	1	3985	2	N	-0-				-0-
01	4650 X	4057	-0-	-593	-0-	215	1	3842	2	N	-0-				-0-
02	4205 X	3863	-0-	-342	-0-	198	1	3665	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314						
09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	99	1	1909	2	N	-0-				4
10	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	105	1	1976	2	N	-0-				4
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	105	1	1947	2	N	-0-				4
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-				4
01	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	109	1	1948	2	N	-0-				4
02	1972 N	1949	-0-	-23	-0-	100	1	1849	2	N	-0-				4

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512						
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	N	-0-				-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-				-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	N	-0-				-0-
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	44	1	854	2	N	-0-				-0-
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	45	1	804	2	N	-0-				-0-
02	870 N	725	-0-	-145	-0-	37	1	688	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951						
09	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	169	1	3264	2	N	4				52
10	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	175	1	3302	2	N	15				67
11	3540 X	3296	-0-	-244	-0-	168	1	3128	2	N	-0-				67
12	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	166	1	3193	2	N	56	87	1		36
01	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	165	1	2954	2	N	-0-				36
02	3335 X	3088	-0-	-247	-0-	157	1	2919	2	N	11				47

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295155	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		60 X	8	-0-	-52	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA PERLA				WELL #:	250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 7694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LA PERLA				WELL #:	138	RRCID ->	289592	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	N	-0-		-0-	
10		217 N	134	-0-	-83	-0-	7 1	127 2	N	-0-		-0-	
11		210 N	91	-0-	-119	-0-	5 1	86 2	N	-0-		-0-	
12		217 N	87	-0-	-130	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-	
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-	
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	4 1	82 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA				WELL #:	97	RRCID ->	290080	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7338 - 7358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	120		373	
							132 9						
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		373	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	2		375	
							2 9						
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	190	190 1	375	
							209 9						
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	15	181 1	209	
							17 9						
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	183	185 1	207	
							201 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	290081	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 7256 - 7282	
09	3000 N	767	-0-	-2233	2764	38	1	729	2	N	-0-
10	3100 N	719	-0-	-2381	383	36	1	683	2	N	-0-
11	1057 N	674	-0-	-383	-0-	34	1	640	2	N	-0-
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	34	1	650	2	N	-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-
02	638 N	615	-0-	-23	-0-	31	1	584	2	N	-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 9704 - 9692	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335 PERF. 9632 - 9638	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA REFORMA				50953 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7067 - 7200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA REFORMA (C-5650)				50953 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA		WELL #:		D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5438 - 5445	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256							
09	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	873 2	6 9	N	5	3 1				30
10	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	792 2	3 9	N	3	2 1				31
11	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1022 2	4 9	N	4	7 1				28
12	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	942 2	2 9	N	2	3 1				27
01	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	888 2	6 9	N	5	4 1				28
02	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	849 2	7 9	N	6	4 1				30

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

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

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

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

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	N	-0-					-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	10	1	28	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494		
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	195	1	1079	2	N	8	81
						9	9					
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	219	1	1153	2	N	14	95
						15	9					
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	179	1	1117	2	N	23	71 1
						25	9					
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	172	1	1184	2	N	53	12 1
						58	9					
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	152	1	1231	2	N	92	159 1
						101	9					
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	157	1	1154	2	N	14	2 1
						15	9					

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GUERRA, F. B., -F-		561136										
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	187	1	936	2	N	-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	116	1	560	2	N	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	N	-0-	-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	114	1	293	2	N	-0-	-0-
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	87	1	251	2	N	10	10
						11	9					
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	76	78 1
						84	9					

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

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (S)				50953 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7442 - 7476	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7898 - 7922	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7730 - 7796	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			28

LA REFORMA (T, RES. 4)				50953 619	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8030 - 8054	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	100 1	553 2	N	2		129
							2 9					
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	91 1	478 2	N	2		131
							2 9					
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	81 1	506 2	N	2		133
							2 9					
12		682 N	586	-0-	-96	-0-	74 1	509 2	N	3	10 1	126
							3 9					
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	70 1	567 2	N	2		128
							2 9					
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	73 1	540 2	N	2	1 1	129
							2 9					

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544			
09		3120 X	2935	-0-	-185	-0-	258 1	2655 2	Y	20	137 1	76
							22 9					
10		3224 X	3029	-0-	-195	-0-	267 1	2739 2	Y	21		97
							23 9					
11		2970 X	2860	-0-	-110	-0-	264 1	2572 2	Y	22		119
							24 9					
12		3038 X	2872	-0-	-166	-0-	267 1	2583 2	Y	20		139
							22 9					
01		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	269 1	2583 2	Y	20	61 1	98
							22 9					
02		2842 X	2711	-0-	-131	-0-	244 1	2444 2	Y	21		119
							23 9					

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050			
09		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	100 1	1029 2	Y	22	118 1	63
							24 9					
10		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	102 1	1046 2	Y	23		86
							25 9					
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	100 1	973 2	Y	25		111
							28 9					
12		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	105 1	1012 2	Y	22		133
							24 9					
01		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	96 1	920 2	Y	22	59 1	96
							24 9					
02		1073 N	1051	-0-	-22	-0-	93 1	933 2	Y	23		119
							25 9					

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		//CONT.// 627136		WELL #: 2		RRCID -> 202284	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 7506 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	166	1	701	2	Y	4	139
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	230	1	997	2	Y	11	143 1 7
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	284	1	773	2	Y	4	11
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	316	1	764	2	Y	-0-	11
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	255	1	676	2	Y	11	22
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	277	1	756	2	Y	103	114 1 11
						113	9					

GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004				TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153		
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	339	1	1365	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	-0-	621	1	2771	2	Y	-0-	-0-
11	2936 N	2644	-0-	-292	-0-	661	1	1983	2	Y	-0-	-0-
12	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	774	1	2216	2	Y	-0-	-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	780	1	2287	2	Y	-0-	-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	895	1	2560	2	Y	-0-	-0-

GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011				TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126		
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	546	1	2140	2	N	6	146
10	3100 N	5286	-0-	2186	2186	1031	1	4180	2	N	68	184 1 30
11	3000 N	5334	-0-	2334	4520	1321	1	3998	2	N	14	44
12	3100 N	5509	-0-	2409	6929	1422	1	4078	2	N	8	52
01	12535 X	5606	-0-	-6929	-0-	1387	1	4157	2	N	56	108
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1484	1	4792	2	N	32	36 1 104
						35	9					

GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452		
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1632	2	Y	-0-	-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	342	1	1702	2	Y	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	271	1	755	2	Y	-0-	-0-
12	1953 N	720	-0-	-1233	-0-	205	1	515	2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	994	-0-	-1052	-0-	215	1	779	2	Y	-0-	-0-
02	986 N	787	-0-	-199	-0-	200	1	587	2	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205		
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-	57
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	258	1	1134	2	N	-0-	57
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	523	1	1477	2	N	7	64
12	3100 N	4262	-0-	1162	1162	1076	1	3175	2	N	10	74
01	3100 N	3509	-0-	409	1571	903	1	2578	2	N	25	99
02	2900 N	3373	-0-	473	2044	805	1	2564	2	N	4	20 1 83
						4	9					

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		//CONT.// 627136		WELL #: 2		RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922	- 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	415	1	1187	2	N	-0-			40
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	418	1	1273	2	N	-0-			40
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	371	1	1191	2	N	8			48
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	330	1	1002	2	N	7	7	1	48
						8	9							

GUERRA "D"				WELL #: 6		RRCID -> 221280	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8784	- 11454				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	-0-			126

GUERRA "D"				WELL #: 7		RRCID -> 224323	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9366	- 10900				
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	2	N	-0-			63
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	152	1	588	2	N	-0-			63
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-			63
12	1054 N	848	-0-	-206	-0-	241	1	603	2	N	4			67
01	744 N	385	-0-	-359	-0-	4	9	78	1	N	10			77
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11	9	126	1	N	3	8	1	72
						3	9							

GUERRA "D"				WELL #: 9		RRCID -> 224416	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9511	- 10036				
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	768	1	3364	2	N	1			161
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1402	1	5918	2	N	16			177
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1570	1	4695	2	N	21			198
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1368	1	4178	2	N	43			241
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	1204	1	3936	2	N	78			319
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1328	1	3957	2	N	47	45	1	321
						52	9							

GUERRA "D"				WELL #: 8		RRCID -> 231165	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 11388	PERF. 9420	- 9466				
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	439	1	1993	2	N	-0-			46
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	653	1	2930	2	N	-0-			46
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	393	1	1071	2	N	-0-			46
12	2511 N	1127	-0-	-1384	-0-	313	1	808	2	N	5			51
01	2604 X	871	-0-	-1733	-0-	6	9	230	1	N	23			74
02	2436 X	1152	-0-	-1284	-0-	25	9	260	1	N	6	19	1	61
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)			50963 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
GUERRA, A. "B"			WELL #:	10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LA RICA (WILCOX "B")			50965 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VELA-CUELLAR			WELL #:	4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)			50965 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VELA-CUELLAR			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634					
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	102	1	697	2	N	-0-					-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	2	N	-0-					-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	N	-0-					-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	2	N	-0-					-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-					-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	93	1	575	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464					
09		3900 X	3701	-0-	-199	-0-	473	1	3228	2	N	-0-					-0-
10		4030 X	3838	-0-	-192	-0-	477	1	3361	2	N	-0-					-0-
11		3900 X	3562	-0-	-338	-0-	457	1	3105	2	N	-0-					-0-
12		3875 X	3854	-0-	-21	-0-	486	1	3368	2	N	-0-					-0-
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	492	1	3462	2	N	-0-					-0-
02		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	483	1	2993	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CUELLAR, J.V.		WELL #: 2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6871 - 7140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	169	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	169	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	137	1	929	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	185	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	165	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 3		RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6882 - 7109			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7116 - 7155			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6932 - 7188			
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	97	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	102	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	102	1	721	2	N	-0-	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	109	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6946 - 7170			
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	213	1	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	228	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	220	1	1493	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	238	1	1674	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	236	1	1462	2	N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 7		RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7051 - 8326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254607		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8288 - 8894			
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	26	1	174	2	N	-0-	-0-	23
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-	-0-	23
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-	-0-	23
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	26	1	181	2	N	-0-	-0-	23
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	N	-0-	-0-	23
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	26	1	161	2	N	-0-	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161947		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	69	1	468	2	N	-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	49	1	344	2	N	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	N	-0-
12	558 N	468	-0-	-90	-0-	59	1	409	2	N	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	513	2	N	-0-
02	522 N	481	-0-	-41	-0-	67	1	414	2	N	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WADI OPERATING, LLC		100779									
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1500 X	85	-0-	-1415	-0-	85	2		N		33
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	72	1	5052	2	N	82
						54	9				
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	230	1	3659	2	N	120
						42	9				
12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	217	1	2338	2	N	137
						19	9				
01	3224 X	2178	-0-	-1046	-0-	212	1	1946	2	N	155
						20	9				
02	3016 X	2018	-0-	-998	-0-	220	1	1759	2	N	190
						39	9				

KERR ET AL GU		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
		100779									
		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1320 X	767	-0-	-553	-0-	16	1	744	2	N	90
						7	9				
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3156	2	N	418
						361	9				
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	102	1	3346	2	N	406
						391	9				
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	227	1	3495	2	N	230
						213	9				
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	188	1	4075	2	N	210
						185	9				
*02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	208	1	4446	2	N	204
						194	9				

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
PETRU, V. A.		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1380 X	1375	-0-	-5	-0-	529	1	843	2	Y	21
						3	9				
10	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	924	1	1525	2	Y	28
						29	9				
11	5637 X	3159	-0-	-2478	-0-	1180	1	1950	2	Y	17
						29	9				
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1054	1	2052	2	Y	27
						31	9				
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	978	1	1886	2	Y	17
						30	9				
02	3045 X	2595	-0-	-450	-0-	898	1	1666	2	Y	8
						31	9				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1680 X	1253	-0-	-427	-0-	483	1	768	2	Y	2	16 1	18
						2	9						
10	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	1111	1	1833	2	Y	23	16 1	25
						25	9						
11	6106 X	3137	-0-	-2969	-0-	1173	1	1940	2	Y	22	32 1	15
						24	9						
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1073	1	2088	2	Y	25	16 1	24
						28	9						
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	1108	1	2138	2	Y	24	33 1	15
						26	9						
02	3045 X	2835	-0-	-210	-0-	984	1	1825	2	Y	24	33 1	6
						26	9						

PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197			RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186	- 14564	
PETRU, V. A.		WELL #:		4									
09	5790 X	5606	-0-	-184	-0-	5019	2	587	9	Y	534	722 1	47
10	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7525	2	583	9	Y	530	375 1	202
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	5884	2	506	9	Y	460	554 1	108
*12	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	10634	2	501	9	Y	455	382 1	181
*01	8122 X	1905	-0-	-6217	-0-	1806	2	99	9	Y	90	197 1	74
02	7598 X	-0-	-0-	-7598	-0-					Y	-0-		74

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568	- 14728	
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2932	2	488	9	Y	444	541 1	93
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5242	2	538	9	Y	489	382 1	200
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5937	2	504	9	Y	458	579 1	79
*12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6981	2	536	9	Y	487	368 1	198
*01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	5961	2	458	9	Y	416	532 1	82
*02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6666	2	550	9	Y	500	552 1	30

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879			RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594	
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)			51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
SORRELLS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	N	-0-		78
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		78
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-		78
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	11 1	64 2	N	-0-		78
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-		78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879								
YTURRIA			WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
STONE GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		381
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		381
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		381
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		381
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-		381
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10 3		N	-0-		381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
09	1	N	1	-0-	-0-		1	3	N	-0-	339
10	99	N	99	-0-	-0-		99	3	N	-0-	339
11	180	N	180	-0-	-0-		78	3	N	93	432
12	62	N	62	-0-	-0-		62	3	N	-0-	432
01	93	N	22	-0-	-71		22	3	N	-0-	432
02	174	N	15	-0-	-159		15	3	N	-0-	432

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790 - 11158		
09	2070	X	440	-0-	-1630		21	1	419	3	N	-0-	34
10	490	X	490	-0-	-0-		29	1	461	3	N	-0-	34
11	799	X	799	-0-	-0-		60	1	739	3	N	-0-	34
12	1876	X	1876	-0-	-0-		138	1	1738	3	N	-0-	34
01	746	X	746	-0-	-0-		52	1	694	3	N	-0-	34
02	3175	X	3175	-0-	-0-		196	1	2950	3	N	26	60
							29	9					

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868 - 11250		
09	1540	X	1540	-0-	-0-		73	1	1447	3	N	18	33
							20	9					
10	2885	X	2885	-0-	-0-		169	1	2698	3	N	16	49
							18	9					
11	4740	X	4740	-0-	-0-		354	1	4328	3	N	53	102
							58	9					
12	3294	X	3294	-0-	-0-		238	1	2999	3	N	52	154
							57	9					
01	2883	X	796	-0-	-2087		54	1	724	3	N	16	151 1 19
							18	9					
02	4582	X	2579	-0-	-2003		158	1	2369	3	N	47	66
							52	9					

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	94 1	1858 3	N		7			65
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	159 1	2531 3	N		23			88
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	182 1	2224 3	N		24			112
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	227 1	2865 3	N		4			116
01	2728 X	1201	-0-	-1527	-0-	83 1	1109 3	N		8	29 1		95
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	186 1	2790 3	N		25			120

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266	- 10284	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N		-0-			34
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	N		-0-			34
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	530 3	N		-0-			34
12	403 N	168	-0-	-235	-0-	12 1	156 3	N		-0-			34
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	13 1	169 3	N		-0-			34
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	31 1	463 3	N		-0-			34

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099	
09	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	94 1	1864 3	N		12			44
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	322 1	5132 3	N		31			75
11	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	488 1	5978 3	N		49			124
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	467 1	5884 3	N		13			137
01	5487 X	2105	-0-	-3382	-0-	147 1	1958 3	N		-0-			137
02	6293 X	5432	-0-	-861	-0-	338 1	5075 3	N		17			154

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
09	2490 X	2044	-0-	-446	-0-	98 1	1946 3	N		-0-			45
10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	408 1	6498 3	N		17			62
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	546 1	6684 3	N		37			99
12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	511 1	6443 3	N		26			125
01	6913 X	2107	-0-	-4806	-0-	145 1	1936 3	N		24			149
02	7018 X	6203	-0-	-815	-0-	385 1	5779 3	N		35			184

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 X	584	-0-	-616	-0-	28	1	556	3	N	-0-			33
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	N	-0-			33
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	254	1	3105	3	N	-0-			33
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	214	1	2703	3	N	-0-			33
01	2108 X	784	-0-	-1324	-0-	55	1	729	3	N	-0-			33
02	3248 X	2622	-0-	-626	-0-	160	1	2406	3	N	51			84
						56	9							

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-			44
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-			44
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			44
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	11	1	170	3	N	-0-			44

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	293	1	5784	3	N	35			187
						39	9							
10	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	975	1	15531	3	N	85			272
						94	9							
11	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	1294	1	15840	3	N	143	146	1	269
						157	9							
12	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	1281	1	16152	3	N	134	183	1	220
						147	9							
01	16585 X	5333	-0-	-11252	-0-	367	1	4891	3	N	68	171	1	117
						75	9							
02	16704 X	16584	-0-	-120	-0-	1027	1	15419	3	N	125			242
						138	9							

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	3	N	-0-			32
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2413	3	N	-0-			32
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	275	1	3371	3	N	-0-			32
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	256	1	3233	3	N	52			84
						57	9							
01	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	112	1	1491	3	N	10			94
						11	9							
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	253	1	3807	3	N	33			127
						36	9							

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

09	5160 X	3798	-0-	-1362	-0-	182	1	3601	3	N	14			49
						15	9							
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	607	1	9669	3	N	28			77
						31	9							
11	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	971	1	11879	3	N	67			144
						74	9							
12	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	964	1	12159	3	N	35			179
						39	9							
01	10292 X	4430	-0-	-5862	-0-	308	1	4100	3	N	20			199
						22	9							
02	12499 X	11747	-0-	-752	-0-	729	1	10955	3	N	57	184	1	72
						63	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 11252 - 11272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290 X	813	-0-	-477	-0-	38	1	747	3	N	25		49
						28	9						
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	3	N	3		52
						3	9						
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	202	1	2471	3	N	-0-		52
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	195	1	2455	3	N	25		77
						28	9						
01	2201 X	885	-0-	-1316	-0-	62	1	821	3	N	2		79
						2	9						
02	2581 X	1352	-0-	-1229	-0-	82	1	1226	3	N	40		119
						44	9						

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)				51011 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7751 - 7761		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

LA SAL VIEJA (5)				51011 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 8131 - 8751		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)				51011 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GEIS, H.		WELL #:		2	RRCID ->	171974	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9000 - 9016		
09	540 X	295	-0-	-245	-0-	13	1	265	3	Y	15		37
						17	9						
10	T. A.	1015	-0-	1015	1015	59	1	935	3	Y	19		56
						21	9						
11	T. A.	1094	-0-	1094	2109	83	1	1011	3	Y	-0-		56
12	T. A.	1216	-0-	1216	3325	89	1	1118	3	Y	8		64
						9	9						
01	T. A.	379	-0-	379	3704	26	1	344	3	Y	8		72
						9	9						
02	T. A.	1192	-0-	1192	4896	74	1	1117	3	Y	1		73
						1	9						

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)				51011 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #:		3	RRCID ->	142566	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9400 - 9408		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COX, B. F.		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WADI OPERATING, LLC		100779								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 12700 - 13242		
09	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	72 1	7327 2	N	6	90
						7 9				
10	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	72 1	10894 2	N	20	110
						22 9				
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	64 1	4742 2	N	-0-	110
12	6572 X	3601	-0-	-2971	-0-	224 1	3377 2	N	-0-	110
01	6572 X	3953	-0-	-2619	-0-	208 1	3745 2	N	-0-	110
02	6148 X	2988	-0-	-3160	-0-	225 1	2742 2	N	19	129
						21 9				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.//	51040 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

09	420 X	294	-0-	-126	-0-	108	1	172	2	Y	13	80	1	91
10	DLQ G-10	782	-0-	782	782	14	9	410	2	Y	113	81	1	123
11	1888 X	1106	-0-	-782	-0-	124	9	613	2	Y	111	162	1	72
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	371	1	1402	2	Y	127	81	1	118
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	122	9	1759	2	Y	117	163	1	72
02	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	720	1	1202	2	Y	121	163	1	30

PETRU, V. A.														
09	1440 X	813	-0-	-627	-0-	140	9	492	2	Y	11	67	1	75
10	DLQ G-10	2698	-0-	2698	2698	912	1	1614	2	Y	95	67	1	103
11	5285 X	2587	-0-	-2698	-0-	105	9	1550	2	Y	91	134	1	60
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	937	1	1926	2	Y	104	67	1	97
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	100	9	1760	2	Y	97	135	1	59
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	990	1	1745	2	Y	100	135	1	24

LA SARA (NO. 6-A)														
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC														
YTURRIA														
WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)														
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC														
YTURRIA														
WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14)														
MK OPERATING COMPANY LLC														
YTURRIA CATTLE CO.														
WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 40 SAND)		51046 696		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 20		RRCID -> 295732		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	488	488	1	-0-
10	682	531	-0-	-151	-0-	531	1	N	-0-			-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	1	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	1	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1	N	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 12		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020												

LA SARA (3460 SAND)		51046 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA CATTLE CO		WELL #: F 9		RRCID -> 153962		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND)		51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 45		RRCID -> 280965		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890)		51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 9		RRCID -> 242005		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

YTURRIA		WELL #: 4		RRCID -> 295146		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2173			N	1056	1056	1	-0-
10	0 W	1102	-0-	1102	3275	1102	1	N	-0-			-0-
11	1100 N	1190	-0-	90	3365	1190	1	N	-0-			-0-
12	3100 N	1020	-0-	-2080	1285	1020	1	N	-0-			-0-
01	2165 N	880	-0-	-1285	-0-	880	1	N	-0-			-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

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

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712 PERF. 830 - 840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EIGHT LABBE		WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008 PERF. 2032 - 2034	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 1994 - 2012	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	181381	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2299 - 2306	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LICHTENBERGER FEE		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		701613								
		WELL #:	12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2266 - 2270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259								
FIVE-ROOS		WELL #:	1 C	RRCID ->	140857	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2201 PERF. 1458 - 1464	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259							
FIVE - ROOS		WELL #:		2	RRCID -> 143539	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 1465	- 1469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL				
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 820	- 1687		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1660	- 1668		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259							
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1120	- 1130		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL				
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2234	- 2238		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2608	- 2612		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690													
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	212	1	2038	2	Y	28	38	1		2
						31	9								
10	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	169	1	1637	2	Y	20				22
						22	9								
11	1950 N	1302	-0-	-648	-0-	141	1	1155	2	Y	5				27
						6	9								
12	2356 N	1182	-0-	-1174	-0-	173	1	1002	2	Y	6				33
						7	9								
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	227	1	1941	2	Y	10	30	1		13
						11	9								
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	2	Y	20				33
						22	9								

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		263648													
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	157	1	1505	2	Y	12	53	1		3
						13	9								
10	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	122	1	1181	2	Y	34				37
						37	9								
11	1380 N	964	-0-	-416	-0-	104	1	852	2	Y	7				44
						8	9								
12	1736 N	882	-0-	-854	-0-	128	1	742	2	Y	11				55
						12	9								
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	176	1	1506	2	Y	16	50	1		21
						18	9								
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	148	1	1260	2	Y	31				52
						34	9								

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3625 X	2942	-0-	-683	-0-	202	1	2740	2	Y	-0-				-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	385	1	3928	2	Y	-0-				-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-				-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	Y	-0-				-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	Y	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-				-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196 2	Y	-0-				-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496
09	13260 X	9570	-0-	-3690	-0-	9570 2	Y	-0-				129
10	12462 X	9758	-0-	-2704	-0-	9758 2	Y	-0-				129
11	12060 X	9359	-0-	-2701	-0-	9359 2	Y	-0-	129	1		-0-
12	11935 X	8480	-0-	-3455	-0-	8480 2	Y	-0-				-0-
01	11935 X	6657	-0-	-5278	-0-	6657 2	Y	-0-				-0-
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348 2	Y	-0-				-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	8 1	2863 2	N	38			120
						42 9						
10	3317 X	2903	-0-	-414	-0-	10 1	2886 2	N	6			126
						7 9						
11	3030 X	2671	-0-	-359	-0-	11 1	2635 2	N	23			149
						25 9						
12	3100 X	2703	-0-	-397	-0-	9 1	2675 2	N	17			166
						19 9						
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	10 1	3050 2	N	-0-			166
02	2813 X	2787	-0-	-26	-0-	9 1	2772 2	N	5			171
						6 9						

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DEGOUCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	82	1	27952	2	N	147		265
						162	9						
10	29574 X	24677	-0-	-4897	-0-	83	1	24460	2	N	122	187 1	200
						134	9						
11	30300 X	19993	-0-	-10307	-0-	79	1	19800	2	N	104	198 1	106
						114	9						
12	31310 X	25442	-0-	-5868	-0-	84	1	25211	2	N	134		240
						147	9						
01	31310 X	26447	-0-	-4863	-0-	83	1	26211	2	N	139	188 1	191
						153	9						
02	27260 X	25354	-0-	-1906	-0-	78	1	25127	2	N	135	188 1	138
						149	9						

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

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

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-		19
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	3	N	-0-		19
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	N	-0-		19
12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	60	1	1240	3	N	-0-		19
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	3	N	-0-		19
02	1218 N	1197	-0-	-21	-0-	55	1	1142	3	N	-0-		19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

09	600 N	506	-0-	-94	-0-	20	1	485	3	Y	1		8
						1	9						
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	2		8
						2	9						
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	Y	2		10
						2	9						
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	1	5 1	6
						1	9						
02	783 N	686	-0-	-97	-0-	27	1	659	3	Y	-0-		6

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A							
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	9	1	240	3	N	-0-					20
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					20
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	8	1	226	3	N	-0-					20
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					20
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	3	N	-0-					20
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					20

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A							
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1934	3	N	-0-					-0-
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	109	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	116	1	1942	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	111	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	3	N	-0-					-0-
02	2001 N	1916	-0-	-85	-0-	118	1	1798	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A							
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	N	12					12
						13	9									
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1178	3	N	-0-					12
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	3	N	-0-					12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	3	N	-0-					12
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	-0-					12

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A							
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	118	1	1902	3	N	-0-			4
10	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	99	1	1845	3	N	-0-			4
11	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	93	1	1789	3	N	-0-			4
12	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	98	1	1833	3	N	-0-			4
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	89	1	1801	3	N	5			9
						6	9							
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	3	N	54			63
						59	9							
HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	30			44
						33	9							
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	745	3	N	69			113
						76	9							
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	31	125	1	19
						10	4	34	9					
12	744 N	635	-0-	-109	-0-	38	1	553	3	N	40			59
						44	9							
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	68			127
						75	9							
02	754 N	684	-0-	-70	-0-	46	1	623	3	N	14	91	1	50
						15	9							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A					
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	3	N	-0-			35
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	3	N	-0-			35
11	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	65	1	1346	3	N	-0-			35
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	N	-0-			35
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	3	N	-0-			35
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-			35
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	59	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	60	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	49	1	1056	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	87	1	1050	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	54	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	48	1	967	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #:		9	RRCID ->	066365	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1069	3	Y	5		17
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	6	9	1104	3	Y	-0-		17
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	Y	2		19
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	2	9	1213	3	Y	2		21
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	47	1	1007	3	Y	4		25
02	1305 N	893	-0-	-412	-0-	2	9	858	3	Y	-0-		25
01	39	1				4	9						
02	35	1											

CAL-MEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	066404	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A	
09	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	151	1	2535	3	N	-0-		24
10	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	148	1	2581	3	N	-0-		24
11	2700 X	2590	-0-	-110	-0-	146	1	2444	3	N	-0-		24
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	156	1	2649	3	N	-0-		24
01	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	154	1	2557	3	N	-0-		24
02	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	152	1	2301	3	N	-0-		24

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 U	RRCID ->	066575	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6288 - 6684	
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	3	N	7		83
10	4433 X	3171	-0-	-1262	-0-	8	9	2984	3	N	20		103
11	4980 X	435	-0-	-4545	-0-	165	1	418	3	N	-0-		103
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	22	9	7131	3	N	59	153 1	9
01	5146 X	4958	-0-	-188	-0-	17	1	4697	3	N	31		40
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	274	1	4428	3	N	17		57
						65	9						
						34	9						
						19	9						

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066598	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	066694	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	N/A	
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4149	3	N	2		52
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	2	9	3663	3	N	5		57
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	138	1	3189	3	N	8		65
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	6	9	3677	3	N	19		84
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	118	1	3655	3	N	9		93
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	9	9	2895	3	N	-0-		93
						143	1						
						21	9						
						10	9						
						116	1						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	3	N	1					53
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	156	1	3093	3	N	-0-					53
11	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	131	1	2812	3	N	-0-					53
12	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	232	1	2836	3	N	10					63
01	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	144	1	2837	3	N	-0-					63
02	3045 X	2706	-0-	-339	-0-	127	1	2561	3	N	16					79
						18	9									
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A							
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A							
09	1620 X	666	-0-	-954	-0-	25	1	640	3	Y	1					10
10	1426 X	890	-0-	-536	-0-	33	1	851	3	Y	5	6	1			9
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	3	Y	3					12
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	3					15
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	-0-	7	1			8
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1650	3	Y	-0-					8
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A							
09	360 N	116	-0-	-244	-0-	20	1	96	3	N	-0-					72
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	N	-0-					72
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	148	1	799	3	N	-0-					72
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	746	3	N	1					73
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	162	1	1021	3	N	-0-					73
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	111	1	735	3	N	-0-					73

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	072249	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6972 - 7052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	82	1	1540	3	Y	-0-			16
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	78	1	1548	3	Y	-0-			16
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	Y	-0-			16
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	3	Y	1			17
						1	9							
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	2			19
						2	9							
02	1566 N	1443	-0-	-123	-0-	68	1	1372	3	Y	3			22
						3	9							

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		9	RRCID ->	072951	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074961	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #:		10	RRCID ->	075728	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078953	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8193 - 8535		
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	3	N	1			72
						1	9							
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	310	1	2213	3	N	2			74
						2	9							
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	300	1	2160	3	N	-0-			74
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	3	N	-0-			74
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	297	1	2204	3	N	-0-			74
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1909	3	N	-0-			74

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		1	RRCID ->	079315	COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6093 - 6440		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	170	1	3217	3	Y	33
10	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	173	1	3439	3	Y	33
11	3840 X	3384	-0-	-456	-0-	151	1	3233	3	Y	33
12	3968 X	3602	-0-	-366	-0-	278	1	3322	3	Y	35
						2	9				
01	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	168	1	3325	3	Y	39
						4	9				
02	3393 X	3096	-0-	-297	-0-	147	1	2942	3	Y	45
						7	9				

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	3	N	54
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	388	3	N	54
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	N	54
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	108	1	447	3	N	54
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	N	54
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	95	1	383	3	N	54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	122
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	122
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	122
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	122
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	Y	11
						4	9				
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	11
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	12
						1	4				
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	16	1	403	3	Y	12
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	21	1	528	3	Y	12
02	638 N	397	-0-	-241	-0-	15	1	382	3	Y	12

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	3	N	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	N	-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166					
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	170	1	817	3	N	-0-			42
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	216	1	897	3	N	29			71
						32	9							
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	197	1	823	3	N	-0-			71
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	198	1	816	3	N	4			75
						4	9							
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	160	1	698	3	N	-0-			75
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	705	3	N	-0-			75

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184					
09	810 N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	N	-0-			-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	71	1	1490	3	N	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	3	N	-0-			-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	3	N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-			48
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-			48
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-			48
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-			48
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-			48
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-			48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172					
09	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	166	1	2781	3	N	1			30
						1	9							
10	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	162	1	2837	3	N	-0-			30
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	156	1	2610	3	N	-0-			30
12	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	156	1	2673	3	N	-0-			30
01	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	155	1	2571	3	N	-0-			30
02	2842 X	2655	-0-	-187	-0-	164	1	2491	3	N	-0-			30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758						
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	15	1	283	3	N	-0-				14
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-				14
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-				14
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	9	1	159	3	N	-0-				14
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-				14
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	12	1	243	3	N	-0-				14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578						
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-				-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	3	N	-0-				-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	20	1	405	3	N	-0-				-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	18	1	385	3	N	-0-				-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-				-0-
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	18	1	372	3	N	-0-				-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-				-0-
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	95	1	1258	3	N	-0-				-0-
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	87	1	1254	3	N	-0-				-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	84	1	1209	3	N	-0-				-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	77	1	1110	3	N	-0-				-0-
02	1305 N	1160	-0-	-145	-0-	72	1	1088	3	N	-0-				-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932						
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	84	1	946	3	N	-0-				-0-
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	85	1	1134	3	N	-0-				-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	3	N	-0-				-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	3	N	-0-				-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	3	N	-0-				-0-
02	1189 N	1054	-0-	-135	-0-	64	1	990	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759			
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	102	1	358	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-			-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597			
09	1170 N	900	-0-	-270	-0-	142	1	758	3	N	-0-			88
10	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	242	1	768	3	N	-0-			88
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	3	N	-0-			88
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	918	3	N	-0-			88
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	N	-0-			88
02	1073 N	1019	-0-	-54	-0-	98	1	921	3	N	-0-			88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790						
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
			PLUGGED AND ABANDONED		12/15/2022					

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD, WILLIAM "B"				WELL #:	1	RRCID -> 060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417 PERF. 7946 - 8268		
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	26	1	502	2	N	-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	29	1	538	2	N	-0-
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	23	1	439	2	N	-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7880 - 7910		
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	N	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500 PERF. N/A		
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	22	1	287	2	N	-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	254	2	N	-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	18	1	223	2	N	-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	2	N	-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	2	N	-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	62	1	802	2	Y	-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	Y	-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	62	1	756	2	Y	-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089 PERF. N/A		
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	218	1	2808	2	Y	24
							26	9				28
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	223	1	2902	2	Y	35
							39	9				26
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	239	1	2922	2	Y	26
							29	9				26
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	227	1	2822	2	Y	24
							26	9				29
01	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	230	1	2898	2	Y	14
							15	9				43
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	210	1	2732	2	Y	21
							23	9				29

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	397	1	5107	2	Y	23	27 1
						25	9					17
10	5766 X	5748	-0-	-18	-0-	407	1	5302	2	Y	35	26 1
						39	9					26
11	5580 X	5006	-0-	-574	-0-	376	1	4602	2	Y	25	26 1
						28	9					25
12	5735 X	5543	-0-	-192	-0-	411	1	5104	2	Y	25	29 1
						28	9					21
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	433	1	5463	2	Y	15	
						17	9					36
02	5365 X	5218	-0-	-147	-0-	370	1	4824	2	Y	22	29 1
						24	9					29

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
09	2850 N	2735	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-	-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	154	1	2900	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	134	1	2497	2	Y	-0-	-0-
12	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	136	1	2605	2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2583	-0-	-486	-0-	137	1	2446	2	Y	-0-	-0-
02	2871 X	2451	-0-	-420	-0-	125	1	2326	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
09	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	209	1	2534	2	Y	15	32
						17	9					
10	2914 N	2855	-0-	-59	-0-	199	1	2623	2	Y	30	62
						33	9					
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	262	1	2822	2	Y	17	79
						19	9					
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	218	1	2841	2	Y	14	93
						15	9					
01	3038 X	2394	-0-	-644	-0-	2381	2	13	9	Y	12	105
02	2842 X	2072	-0-	-770	-0-	4	1	2058	2	Y	9	114
						10	9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	069975	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MCCANN, C. L.												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		85 1	1651 2	N	-0-	5
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		92 1	1736 2	N	-0-	5
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		93 1	1734 2	N	-0-	5
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		93 1	1783 2	N	-0-	5
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		89 1	1587 2	N	-0-	5
02		1566 N	1487	-0-	-79	-0-		76 1	1411 2	N	-0-	5

HEIN - HAYNES UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
09		2167 N	2008	-0-	-159	-0-		2008 2		N	-0-	76
10		2046 N	1943	-0-	-103	-0-		1943 2		N	-0-	76
11		2040 N	1916	-0-	-124	-0-		1916 2		N	-0-	76
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136 2		N	-0-	76
01		1953 N	1915	-0-	-38	-0-		1912 2	3 9	N	3	79
02		1856 N	1769	-0-	-87	-0-		1763 2	6 9	N	5	84

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A												
09		1260 X	1128	-0-	-132	-0-		56 1	1072 2	N	-0-	11
10		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-		58 1	1100 2	N	-0-	11
11		1170 X	1101	-0-	-69	-0-		56 1	1045 2	N	-0-	11
12		1209 X	1131	-0-	-78	-0-		56 1	1075 2	N	-0-	11
01		1147 N	1133	-0-	-14	-0-		60 1	1073 2	N	-0-	11
02		1073 N	1042	-0-	-31	-0-		53 1	989 2	N	-0-	11

MCCMAHAN, P. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149												
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		480 1	3672 2	Y	-0-	20
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-		314 1	3039 2	Y	-0-	20
11		3750 X	3581	-0-	-169	-0-		414 1	3167 2	Y	-0-	20
12		4154 X	3789	-0-	-365	-0-		455 1	3334 2	Y	-0-	20
01		4154 X	3417	-0-	-737	-0-		421 1	2996 2	Y	-0-	20
02		3886 X	3186	-0-	-700	-0-		371 1	2815 2	Y	-0-	20

C-BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A												
09		960 N	869	-0-	-91	-0-		63 1	806 2	Y	-0-	-0-
10		961 N	940	-0-	-21	-0-		67 1	873 2	Y	-0-	-0-
11		960 N	868	-0-	-92	-0-		65 1	803 2	Y	-0-	-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-		68 1	846 2	Y	-0-	-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		78 1	978 2	Y	-0-	-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-		66 1	862 2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000 N	2020	-0-	-980	610	154	1	1866	2	Y	-0-			26
10	2648 N	2038	-0-	-610	-0-	144	1	1894	2	Y	-0-			26
11	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	144	1	1558	2	Y	-0-			26
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2283	2	Y	1			27
						1	9							
01	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			Y	-0-			27
02	1653 N	1574	-0-	-79	-0-	3	1	1571	2	Y	-0-			27

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A					
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	160	1	2095	2	N	-0-			42
10	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	170	1	1840	2	N	-0-			42
11	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	159	1	1830	2	N	-0-			42
12	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	151	1	1872	2	N	-0-			42
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	180	1	1922	2	N	-0-			42
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	165	1	1785	2	N	-0-			42

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978			TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A					
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	143	1	1528	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	Y	5			5
						6	9							
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	141	1	1487	2	Y	6			11
						7	9							
02	1595 N	1306	-0-	-289	-0-	147	1	1159	2	Y	-0-			11

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157					
09	3450 X	3157	-0-	-293	-0-	186	1	2971	2	Y	-0-			5
10	3999 X	3210	-0-	-789	-0-	215	1	2995	2	Y	-0-			5
11	3870 X	3493	-0-	-377	-0-	242	1	3251	2	Y	-0-			5
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	212	1	3225	2	Y	-0-			5
01	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	241	1	3105	2	Y	-0-			5
02	3364 X	3074	-0-	-290	-0-	229	1	2845	2	Y	-0-			5

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-	8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	95	1	919	2	Y	-0-	8
11	1440 N	620	-0-	-820	-0-	72	1	548	2	Y	-0-	8
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	172	1	1262	2	Y	-0-	8
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	167	1	1190	2	Y	-0-	8
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	131	1	996	2	Y	-0-	8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A			
09	3900 X	3433	-0-	-467	-0-	314	1	3119	2	Y	-0-	10
10	4712 X	3711	-0-	-1001	-0-	341	1	3370	2	Y	-0-	10
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-	387	1	2841	2	Y	25	35
						28	9					
12	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	293	1	3406	2	Y	10	45
						11	9					
01	4247 X	3422	-0-	-825	-0-	341	1	3081	2	Y	-0-	45
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	350	1	2566	2	Y	-0-	45

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	625	1	4781	2	Y	-0-	21
10	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	484	1	4686	2	Y	-0-	21
11	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	555	1	4250	2	Y	-0-	21
12	5332 X	5064	-0-	-268	-0-	609	1	4455	2	Y	-0-	21
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-	607	1	4322	2	Y	-0-	21
02	4988 X	4060	-0-	-928	-0-	473	1	3587	2	Y	-0-	21

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461			
09	3000 N	2452	-0-	-548	2489	148	1	2282	2	N	20	47
						22	9					
10	3100 N	2553	-0-	-547	1942	170	1	2383	2	N	-0-	47
11	3000 N	2371	-0-	-629	1313	173	1	2198	2	N	-0-	47
12	2820 N	1507	-0-	-1313	-0-	102	1	1405	2	N	-0-	47
01	2542 N	1221	-0-	-1321	-0-	167	1	1054	2	N	-0-	47
02	2291 N	1100	-0-	-1191	-0-	95	1	1005	2	N	-0-	47

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
09	2100 X	1507	-0-	-593	-0-	174	1	1333	2	Y	-0-	7
10	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-	7
11	1650 X	1379	-0-	-271	-0-	159	1	1220	2	Y	-0-	7
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	299	1	2187	2	Y	-0-	7
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	347	1	2465	2	Y	-0-	7
02	2900 N	4060	-0-	1160	1160	473	1	3587	2	Y	-0-	7

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #:	2	RRCID ->	097093	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	2062	-0-	-938	3399	157 1	1905 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	2563	160 1	2104 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1986	-0-	-1014	1549	169 1	1817 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2349	-0-	-751	798	167 1	2170 2	Y	11			11
						12 9						
01	2874 N	2076	-0-	-798	-0-	2064 2	12 9	Y	11			22
02	1914 N	1808	-0-	-106	-0-	4 1	1795 2	Y	8			30
						9 9						

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356	
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	277 1	2118 2	Y	-0-			7
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	229 1	2222 2	Y	-0-			7
11	3330 X	2249	-0-	-1081	-0-	260 1	1989 2	Y	-0-			7
12	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	269 1	1970 2	Y	-0-			7
01	3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	242 1	1722 2	Y	-0-			7
02	2320 X	1691	-0-	-629	-0-	197 1	1494 2	Y	-0-			7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248	
09	3000 N	1839	-0-	-1161	128	133 1	1706 2	Y	-0-			-0-
10	2022 N	1894	-0-	-128	-0-	135 1	1759 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1777	-0-	-143	-0-	134 1	1643 2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	128 1	1594 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	125 1	1576 2	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1658	-0-	-53	-0-	118 1	1540 2	Y	-0-			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:	2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:	3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513	
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	18 1	408 2	Y	-0-			4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32 1	709 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61 1	1209 2	Y	1			3
						1 9						
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76 1	1092 2	Y	2			5
						2 9						
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90 1	1104 2	Y	3	3 1		5
						3 9						
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36 1	930 2	Y	1	4 1		2
						1 9						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850			
09	720 N	161	-0-	-559	-0-	8 1	153 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	Y	-0-		-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85 1	1631 2	Y	-0-		-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	71 1	1267 2	Y	-0-		-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	982 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		2
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	76 1	981 2	Y	-0-		49
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	79 1	1029 2	Y	-0-		49
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	81 1	990 2	Y	-0-		49
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	84 1	1040 2	Y	-0-		49
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	80 1	1007 2	Y	-0-		49
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	70 1	916 2	Y	-0-		49

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24 1	172 2	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28 1	201 2	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87 1	1116 2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	72 1	939 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	664	-0-	-596	-0-	50 1	614 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	577	-0-	-663	-0-	43 1	534 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	662	-0-	-361	-0-	49 1	613 2	Y	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	Y	-0-		16
10	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-		16
11	2130 N	1710	-0-	-420	-0-	145	1	1565	2	Y	-0-		16
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	Y	-0-		16
01	1643 N	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			Y	-0-		16
02	1653 N	1117	-0-	-536	-0-	2	1	1115	2	Y	-0-		16

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142				
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	840	2	Y	-0-		8
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	145	1	1917	2	Y	-0-		8
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	99	1	1071	2	Y	-0-		8
12	930 N	473	-0-	-457	-0-	34	1	439	2	Y	-0-		8
01	2015 N	1127	-0-	-888	-0-	1127	2			Y	-0-		8
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	2	1	1246	2	Y	-0-		8

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824				
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-		75
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-		76
						1	9						
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-		76
12	341 N	132	-0-	-209	-0-	6	1	126	2	N	-0-		76
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	2	N	-0-		76
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-		76

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654				
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-		2
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-		2
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-		2
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-		4
						2	9						
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-		4
02	522 N	51	-0-	-471	-0-	3	1	48	2	N	-0-		4

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488				
09	5310 X	4440	-0-	-870	-0-	218	1	4222	2	N	-0-		6
10	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	227	1	4278	2	N	-0-		5
						8	9						
11	4800 X	4433	-0-	-367	-0-	226	1	4207	2	N	-0-		5
12	4867 X	4315	-0-	-552	-0-	214	1	4101	2	N	-0-		5
01	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	228	1	4064	2	N	-0-		5
02	4292 X	3901	-0-	-391	-0-	200	1	3701	2	N	-0-		5

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 1		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	877	2	7	9	N	6	6 1	4
10	1147 N	919	-0-	-228	-0-	916	2	3	9	N	3	3 1	4
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	883	2	4	9	N	4	3 1	5
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4	5 1	4
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	794	2	4	9	N	4	3 1	5
02	870 N	631	-0-	-239	-0-	629	2	2	9	N	2	3 1	4

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8			8	2					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6782 - 7338		
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2044	2	13	9	N	12	12	1	20
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7	6	1	21
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	N	12	7	1	26
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	N	11	15	1	22
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	2	9	9	N	8	8	1	22
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	N	11	8	1	25

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6324 - 6794		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7	9	N	6			6
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					6	1	-0-
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2							-0-
02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3			3

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6735 - 7150		
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	891	2	7	9	N	6	6	1	4
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	911	2	3	9	N	3	3	1	4
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	685	2	6	9	N	5	3	1	6
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4	6	1	4
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	1	4
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	3	1	5

HEREFORD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7122 - 7436		
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	811	2	6	9	N	5	5	1	3
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1	3
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	3	1	5
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	6	1	4
01	868 N	618	-0-	-250	-0-	615	2	3	9	N	3	3	1	4
02	841 N	689	-0-	-152	-0-	686	2	3	9	N	3	3	1	4

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 - 7320		
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1	9	N	1	2	1	1
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1	1
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	N	2	1	1	2
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	N	1	2	1	1
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	N	2	1	1	2
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1350 N	868	-0-	-482	-0-	150	1	715	2	N	3	4	1	2
						3	9							
10	961 N	413	-0-	-548	-0-	83	1	328	2	N	2	2	1	2
						2	9							
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	513	2	N	4	2	1	4
						4	9							
12	899 N	481	-0-	-418	-0-	95	1	383	2	N	3	4	1	3
						3	9							
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	1	2	1	2
						1	9							
02	609 N	195	-0-	-414	-0-	35	1	158	2	N	2	2	1	2
						2	9							

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733		
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3	3	1	2
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1	2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3	2	1	3
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	3	1	2
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3	2	1	3
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	1	3

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538					
09	2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1446	2	14	9	N	13	19	1	9
10	2945 X	738	-0-	-2207	-0-	736	2	2	9	N	2	7	1	4
11	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1411	2	6	9	N	5	3	1	6
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3753	2	12	9	N	11	7	1	10
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3118	2	14	9	N	13	8	1	15
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2770	2	14	9	N	13	11	1	17

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1	1
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			1
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1	1
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1	1
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-	1	1	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A					
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	811	2	4	9	N	4	5	1	3
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	3	1	4
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	3	1	6
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	782	2	4	9	N	4	6	1	4
01	899 N	708	-0-	-191	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1	4
02	870 N	741	-0-	-129	-0-	737	2	4	9	N	4	3	1	5

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A					
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4	5	1	3
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1	3
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5	3	1	5
12	930 N	563	-0-	-367	-0-	560	2	3	9	N	3	5	1	3
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	420	2	1	9	N	1	2	1	2
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	498	2	3	9	N	3	2	1	3

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 - 6702				
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	91	1	433	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	101	1	401	2	Y	1	2	1		2
						1	9								
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	119	1	485	2	Y	3	2	1		3
						3	9								
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	108	1	488	2	Y	3	2	1		4
						3	9								

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271				
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	684	2	6	9	N	5	5	1		3
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2	9	N	2	2	1		3
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	678	2	3	9	N	3	2	1		4
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4	5	1		3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	2	1		4
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	3	1		5

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504				
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	358	1	1702	2	N	12	13	1		8
						13	9								
10	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	450	1	1777	2	N	7	6	1		9
						8	9								
11	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	417	1	1704	2	N	12	7	1		14
						13	9								
12	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	384	1	1554	2	N	9	14	1		9
						10	9								
01	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	377	1	1564	2	N	9	7	1		11
						10	9								
02	2059 N	1869	-0-	-190	-0-	336	1	1522	2	N	10	8	1		13
						11	9								

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790				
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13	15	1		9
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9	9	N	8	7	1		10
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2504	2	18	9	N	16	8	1		18
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2688	2	17	9	N	15	19	1		14
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9	11	1		12
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	9	1		10

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2416 2	18 9	N	16	16 1		22
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2526 2	28 9	N	25	8 1		39
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2486 2	22 9	N	20	9 1		50
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2525 2	51 9	N	46	75 1		21
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2440 2	10 9	N	9	8 1		22
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2216 2	20 9	N	18	8 1		32

TEAL ENERGY USA, INC.		840852				CAPACITY			CNTY: WEBB			
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
CAL-MEX		WELL #: 2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 L		RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			3

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107 1	948 3	N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	81 1	775 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	40	-0-	-1040	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	110 1	1223 3	N	2			2
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	2 9	1134 3	N	-0-			2
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	116 1	1201 3	N	-0-			2
						133 1						2

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047								
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	51	1	589	3	N	2					23
						2	9									
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	51	1	688	3	N	9					32
						10	9									
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	46	1	648	3	N	7					39
						8	9									
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	N	23					62
						25	9									
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	48	1	684	3	N	1					63
						1	9									
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	39	1	590	3	N	-0-					63

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882								
09	450 N	215	-0-	-235	-0-	215	3			N	-0-					12
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					12
11	540 N	147	-0-	-393	-0-	147	3			N	-0-					12
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					12
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					12
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
09	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	78	1	1312	3	N	-0-					53
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	76	1	1318	3	N	-0-					53
11	1500 N	915	-0-	-585	-0-	51	1	864	3	N	-0-					53
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	3	N	-0-					53
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	3	N	-0-					53
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1379	3	N	-0-					53

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7513 - 8192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7642 - 7810				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7750 - 7768		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		497				N	-0-				-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO (NAVARRO)												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR //CONT.// 218314												
WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		54	1	394	3	N	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		59	1	383	3	N	-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-		45	1	714	3	N	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-		53	1	539	3	N	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		37	1	435	3	N	-0-

HACHAR												
WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

LAREDO (5680)												
COLUMBUS ENERGY, LLC 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUBBERD 169313												
WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HUBBERD, WILLIAM C3												
WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870												
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		58	1	1554	3	N	7
							8	9				24
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		56	1	1486	3	N	-0-
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-		54	1	1461	3	N	2
							2	9				26
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-		56	1	1423	3	N	3
							3	9				29
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-		52	1	1342	3	N	5
							6	9				34
02	1479 N	1202	-0-	-277	-0-		47	1	1155	3	N	-0-
												34

HUBBERD, WILLIAM C3												
WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY												
BRUNI MINERAL TRUST 'B' 386310												
WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	211	-0-	211	655	7	1	203	3	Y	1			5
10	T. A.	184	-0-	184	839	7	1	177	3	Y	-0-			5
11	1021 X	182	-0-	-839	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			5
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1			6
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	1			7
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-			7
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A					
09	T. A.	1621	-0-	1621	6097	58	1	1555	3	Y	7			25
10	T. A.	1686	-0-	1686	7783	62	1	1624	3	Y	-0-			25
11	9427 X	1644	-0-	-7783	-0-	59	1	1582	3	Y	3			28
12	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	58	1	1479	3	Y	3			31
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	60	1	1531	3	Y	6			37
02	1595 N	1399	-0-	-196	-0-	54	1	1345	3	Y	-0-			37
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304					
09	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	137	1	2640	3	N	-0-			9
10	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	143	1	2569	3	N	-0-			9
11	2640 X	2466	-0-	-174	-0-	135	1	2331	3	N	-0-			9
12	2883 X	2380	-0-	-503	-0-	139	1	2241	3	N	-0-			9
01	2883 X	2188	-0-	-695	-0-	118	1	2062	3	N	7			16
02	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	138	1	2504	3	N	-0-			16
HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI RANCH				WELL #: 71	RRCID -> 222564	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871	- 8885				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 239178	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 11417	PERF. 9202	- 9404				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
RICHTER UNIT				WELL #: 2Q	RRCID -> 159550	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 1002	- 1010				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #: 45QC	RRCID -> 242237	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1202	- 1440				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.				WELL #: 7QC	RRCID -> 242916	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1188	- 1542				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

MCKENDRICK				WELL #: 4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	- 1248				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HACHAR, D. D.		WELL #:	44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954	-	956	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HACHAR, D. D.		WELL #:	50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880	-	902	
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-	-0-	
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-	-0-	
11	450	N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-	
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	1	1	
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	1	9					1	
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	N	-0-	1	
							27	1	235	3	N	-0-	1	
HACHAR, D. D.		WELL #:	59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552	-	1558	
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	1	12	
							1	9						
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	29	1	390	3	N	5	17	
							6	9						
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	24	1	345	3	N	3	20	
							3	9						
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	14	34	
							15	9						
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	25	1	360	3	N	-0-	34	
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	21	1	324	3	N	-0-	34	
HACHAR, D. D.		WELL #:	60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473	-	1634	
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-	-0-	
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	17	1	225	3	N	-0-	-0-	
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	3	N	-0-	-0-	
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-	-0-	
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-	-0-	
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	16	1	242	3	N	-0-	-0-	
HACHAR, D. D.		WELL #:	46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133	-	1197	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
AKIN, J. M.		WELL #:	1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040	-	1115	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199 - 1433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 - 1402				
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	69	1	369	3	N	-0-				-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	279	3	N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	N	-0-				-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	102	1	359	3	N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 - 1374				
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	21	1	109	3	N	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	3	N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 - 1653				
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	68	1	453	2	N	-0-				6
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	65	1	412	2	N	-0-				6
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	440	2	N	-0-				6
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	N	-0-				6
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-				6
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	N	-0-				6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784											
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11422 - 11540				
09	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	385	1	1068	2	Y	-0-				-0-
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	151	4	1112	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	426	1	1125	2	Y	-0-				-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	269	4	1361	2	Y	-0-				-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	313	1	1326	2	Y	-0-				-0-
*02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	185	4	1402	2	Y	-0-				-0-
						379	1								
						254	4								
						386	1								
						325	4								
						341	1								
						212	4								

MOORE GAS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11450 - 11812				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 225681			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	149	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	50	1	129	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	148	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	24	1	84	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	17	1	67	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

MOORE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 225806			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730			

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	14	1	56	2	Y	-0-			-0-
						8	3							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID -> 230931			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949			

09	330 N	285	-0-	-45	-0-	68	1	190	2	Y	-0-			12
						27	4							
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	45	1	119	2	Y	-0-			12
						29	4							
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	45	1	163	2	Y	-0-			12
						27	4							
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	33	1	118	2	Y	-0-			12
						22	4							
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	27	1	92	2	Y	-0-			12
						22	4							
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	Y	-0-			12
						37	4							

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID -> 233106			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084			

09	4710 X	3250	-0-	-1460	-0-	779	1	2163	2	Y	-0-			-0-
						308	4							
10	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	924	1	2415	2	Y	-0-			-0-
						585	4							
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	915	1	3291	2	Y	-0-			-0-
						543	4							
12	3844 X	3779	-0-	-65	-0-	718	1	2579	2	Y	-0-			-0-
						482	4							
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1084	1	3719	2	Y	-0-			-0-
						911	4							
02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	988	1	4061	2	Y	-0-			-0-
						613	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF. 11998 - 12396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426				CNTY: DUVAL				
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 12078 - 12700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)				52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162								
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784				CNTY: DUVAL				
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645	
09	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	3155	2		Y	-0-		30
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT		30
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-		30
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-		30
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-		30
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-				Y	NO RPT		30

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021									

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596		
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	31	1	369	2	Y	-0-	-0-	
10	558 N	404	-0-	-154	-0-	31	1	373	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	36	1	409	2	Y	-0-	-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-	-0-	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	

RAKER RESOURCES LLC		689172			RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872		
RMT 38		WELL #:		1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804											
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082		
09	750 N	465	-0-	-285	-0-	41	1	424	2	N	-0-	-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-	-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-	-0-	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098																	
09	2010	X	696	-0-	-1314	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					30
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	274	1	1883	2	Y	-0-					30
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	570	1	2212	2	Y	-0-					30
12	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	329	1	1657	2	Y	-0-					30
*01	2325	X	825	-0-	-1500	-0-	65	1	760	2	Y	-0-	30	7			-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	191	1	2343	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454																	
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791																	
09	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	413	1	5108	2	Y	-0-					14
10	6665	X	5140	-0-	-1525	-0-	448	1	4690	2	Y	2					16
11	6240	X	5307	-0-	-933	-0-	405	1	4899	2	Y	3	11	1			8
12	6448	X	5155	-0-	-1293	-0-	471	1	4684	2	Y	-0-					8
01	5704	X	3255	-0-	-2449	-0-	258	1	2997	2	Y	-0-	5	7			3
02	5336	X	3889	-0-	-1447	-0-	293	1	3596	2	Y	-0-	2	1			1

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853																	
09	2940	X	2120	-0-	-820	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	301	1	2066	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2178	-0-	-432	-0-	446	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	368	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	212	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	1925	-0-	-279	-0-	135	1	1790	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863																	
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	277	1	3427	2	Y	-0-					27
10	4743	X	3626	-0-	-1117	-0-	315	1	3303	2	Y	7					34
11	4590	X	3994	-0-	-596	-0-	305	1	3683	2	Y	5	23	1			16
12	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	308	1	3063	2	Y	1					17
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	378	1	4391	2	Y	-0-	11	7			6
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	298	1	3665	2	Y	-0-	4	1			2

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3420 X	2894	-0-	-526	-0-	217 1	2677 2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	264 1	2766 2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2822	-0-	-28	-0-	216 1	2606 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2579	-0-	-397	-0-	236 1	2343 2	Y	-0-		-0-
*01		3038 X	2073	-0-	-965	-0-	164 1	1909 2	Y	-0-		-0-
02		2842 X	2574	-0-	-268	-0-	194 1	2380 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452												
09		750 N	602	-0-	-148	-0-	45 1	557 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	230	-0-	-607	-0-	20 1	210 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	46 1	562 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	529	-0-	-91	-0-	48 1	481 2	Y	-0-		-0-
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 2	Y	-0-		-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	608 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928												
09		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	622 1	7690 2	Y	-0-		-0-
10		7843 X	5749	-0-	-2094	-0-	501 1	5248 2	Y	-0-		-0-
11		7590 X	7043	-0-	-547	-0-	538 1	6505 2	Y	-0-		-0-
12		8587 X	7196	-0-	-1391	-0-	657 1	6539 2	Y	-0-		-0-
01		8587 X	5653	-0-	-2934	-0-	448 1	5205 2	Y	-0-		-0-
02		8033 X	7817	-0-	-216	-0-	589 1	7228 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968												
09		3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	185 1	2290 2	Y	1		25
10		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	279 1	2925 2	Y	5		30
11		3960 X	3391	-0-	-569	-0-	259 1	3125 2	Y	6	21 1	15
12		4092 X	2789	-0-	-1303	-0-	255 1	2534 2	Y	-0-		15
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	324 1	3767 2	Y	-0-	10 7	5
02		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	279 1	3429 2	Y	-0-	3 1	2

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963												
09		4830 X	3609	-0-	-1221	-0-	270 1	3339 2	Y	-0-		8
10		4991 X	4578	-0-	-413	-0-	399 1	4177 2	Y	2		10
11		4770 X	4691	-0-	-79	-0-	358 1	4331 2	Y	2	7 1	5
12		4929 X	3657	-0-	-1272	-0-	334 1	3322 2	Y	1		6
01		4929 X	3278	-0-	-1651	-0-	260 1	3018 2	Y	-0-	4 7	2
02		4524 X	2430	-0-	-2094	-0-	183 1	2247 2	Y	-0-	1 1	1

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056												
09		960 N	554	-0-	-406	-0-	49 1	505 2	N	-0-		-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59 1	1454 2	N	-0-		-0-
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	N	-0-		-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	706 2	N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

09	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	934	1	9568	2	Y	-0-			-0-
10	9858 X	5885	-0-	-3973	-0-	748	1	5137	2	Y	-0-			-0-
11	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-			-0-
12	10850 X	3240	-0-	-7610	-0-	537	1	2703	2	Y	-0-			-0-
01	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1198	1	12005	2	Y	-0-			-0-
02	10150 X	4675	-0-	-5475	-0-	327	1	4348	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)			//CONT.//	52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	100804								
SLATOR RANCH			WELL #:	16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478
09	1980	#	1542	-0-	-438	-0-	137 1	1405 2	Y	-0-		-0-
10	2046	#	1445	-0-	-601	-0-	184 1	1261 2	Y	-0-		-0-
11	1980	#	1249	-0-	-731	-0-	256 1	993 2	Y	-0-		-0-
12	1829	#	1419	-0-	-410	-0-	235 1	1184 2	Y	-0-		-0-
01	1798	#	1690	-0-	-108	-0-	153 1	1537 2	Y	-0-		-0-
02	1479	#	1318	-0-	-161	-0-	92 1	1226 2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	100680	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10831 - 10948
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)				52169 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	102724	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10057 - 10144
09	6300		2559	-0-	-3741	-0-	228 1	2331 2	N	-0-		-0-
10	6510		-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
12	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
01	2635	#	2039	-0-	-596	-0-	185 1	1854 2	N	-0-		-0-
02	4656	R	4656	-0-	-0-	-0-	326 1	4330 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH			WELL #:	19	RRCID ->	115845	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10229 - 10401
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLATOR RANCH			WELL #:	16	RRCID ->	144608	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10311 - 10350
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)			52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804									
SLATOR RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	112097	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	5849 - 6015
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)			52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LAUREL, SERGIO			WELL #:	3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8274 - 8393
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)			52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MARTINEZ, M.			WELL #:	1	RRCID ->	119603	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8483 - 8749
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	23 1	73 2	Y	-0-			1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	55 1	168 2	Y	-0-			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 1		Y	-0-			1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)			52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
URIBE, AURELIANO HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	079778	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9060 - 9110
09	690 N	94	-0-	-596	-0-	18 1	76 2	N	-0-			59
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	3	49 1		13
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			13
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)			52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804									
SLATOR RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	4240 - 4260
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
BRUNI, L. E.		WELL #:		3	RRCID ->	111395	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9638 - 9894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024											

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"				1	RRCID ->	187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF. 9500 - 9510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
MARSHALL, S.G.		WELL #:		7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114
09	1560 N	1097	-0-	-463 B	-0-	710 1	387 2	Y	-0-		1
10	1705 N	1270	-0-	-435 B	-0-	491 1	778 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	1680 N	1485	-0-	-195 B	-0-	741 1	744 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	476 1	1063 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	276 1	1116 2	Y	2		2
						2 9					
*02	1450 N	936	-0-	-514 B	-0-	84 1	850 2	Y	2		4
						2 9					

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:		1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627												
WILLIAMSON		WELL #:		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021														

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY		038889												
BOOTH, W. V.		WELL #:		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
12	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
12	1178	N	447	-0-	-731	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23												

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23												

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754	
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	694	-0-	-515	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6644	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6685 - 6792	
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	588	-0-	-432	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	785	-0-	-331	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6776 - 6887	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	909	-0-	-300	-0-	909 2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2		Y	-0-		-0-	
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-	
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		Y	-0-		-0-	
12	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	2		Y	-0-		-0-	
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-	
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-	

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868		
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-		-0-	
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2		Y	-0-		-0-	
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	502	2		Y	-0-		-0-	
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2		Y	-0-		-0-	
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-	
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-		-0-	

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638		
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11 9	Y	10		35	
10	1116	N	631	-0-	-485	-0-	609	2	22 9	Y	20		55	
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2		Y	-0-		55	
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2		Y	-0-		55	
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		55	
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		55	

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717		
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		-0-	
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2		Y	-0-		-0-	
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2		Y	-0-		-0-	
12	961	N	424	-0-	-537	-0-	424	2		Y	-0-		-0-	
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-	
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-	

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507		
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2		Y	-0-		-0-	
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2		Y	-0-		-0-	
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2		Y	-0-		-0-	
12	1302	N	500	-0-	-802	-0-	500	2		Y	-0-		-0-	
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-	
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		13	
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	3		Y	-0-		13	
11	596	N	334	-0-	-262	-0-	38	1	249 3	Y	43		56	
							47	9						
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251 3	Y	-0-		56	
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	272 3	Y	1		57	
							1	9						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		57	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	75	106	1	19
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	83	9	11	1	Y	-0-			19
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-			19
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			19
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			19
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			19
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			19
10	DLQ G-10	148	-0-	148	148	144	3	4	9	Y	4			23
11	306 N	158	-0-	-148	-0-	21	1	137	3	Y	-0-			23
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			23
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390						
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-			-0-
11	82 N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132						
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	3			Y	-0-			-0-
11	577 N	301	-0-	-276	-0-	39	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-			-0-
11	379 N	203	-0-	-176	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585						
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-			-0-
11	521 N	279	-0-	-242	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400						
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-			-0-
11	426 N	228	-0-	-198	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	3	57	1	16
*04	100 N	153	-0-	53	53	3	1	146	3	Y	4			20
*05	217 N	164	-0-	-53	-0-	42	1	122	3	Y	-0-			20
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	Y	29			49
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12			61
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9			70
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-			70
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2			72
11	298 N	164	-0-	-134	-0-	152	3	12	9	Y	11	65	1	18
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7			25
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698					
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	66	1	14
10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-			14
11	882 N	475	-0-	-407	-0-	469	3	6	9	Y	5			19
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	Y	19			38
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	461	3	21	9	Y	19			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-			-0-
11	616 N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-			-0-
11	497 N	266	-0-	-231	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457					
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-			-0-
11	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-			-0-
11	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
11	616 N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451						
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
11	118 N	63	-0-	-55	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598						
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	261	140	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	144	-0-	144	405	144	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	137	-0-	37	442	137	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	442					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414						
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	639	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	353	-0-	353	992	353	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	336	-0-	236	1228	336	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371						
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	639	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	353	-0-	353	992	353	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	336	-0-	236	1228	336	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #:		1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	142 N	76	-0-	-66	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610						
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	279	-0-	279	521	279	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	287	-0-	287	808	287	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	274	-0-	174	982	274	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-	-0-
11	189 N	101	-0-	-88	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3	Y	-0-	-0-
11	616 N	330	-0-	-286	-0-	330	3	Y	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3	Y	-0-	-0-
11	734 N	393	-0-	-341	-0-	393	3	Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3	Y	-0-	-0-
11	95 N	51	-0-	-44	-0-	51	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	3	Y	-0-	-0-
11	687 N	368	-0-	-319	-0-	368	3	Y	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	3	Y	-0-	-0-
11	711 N	381	-0-	-330	-0-	381	3	Y	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	3	Y	-0-	-0-
11	284 N	152	-0-	-132	-0-	152	3	Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	878 N	458	-0-	-420	-0-	60	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202			
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	551	-0-	551	551	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1153 N	602	-0-	-551	-0-	79	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	47	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	279	-0-	279	521	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	287	-0-	287	808	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	100 N	274	-0-	174	982	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	982			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	166 N	89	-0-	-77	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	261 N	140	-0-	-121	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	604 N	315	-0-	-289	-0-	41	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	604 N	315	-0-	-289	-0-	41	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6417 - 6671					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-				-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5994 - 6223					
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-				-0-
11	824 N	430	-0-	-394	-0-	56	1	374	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	33	1	377	3	Y	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6030 - 6266					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-				-0-
11	55 N	29	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6036 - 6300					
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-				-0-
11	824 N	430	-0-	-394	-0-	56	1	374	3	Y	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6668					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-				-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6310 - 6320					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-				-0-
11	494 N	258	-0-	-236	-0-	34	1	224	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5996 - 6238					
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-				-0-
11	220 N	115	-0-	-105	-0-	15	1	100	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	29	-0-	29	55	4 1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2 1	Y	-0-	-0-	
01	100 N	30	-0-	-70	12	3 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232		
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	564	-0-	564	564 3		Y	-0-	-0-	
11	1180 N	616	-0-	-564	-0-	81 1	Y	-0-	-0-	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-	-0-	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	420	-0-	420	420 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	458	-0-	458	878	60 1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	438	-0-	438	1316	36 1	Y	-0-	-0-	
01	100 N	480	-0-	380	1696	45 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1696		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105 3		Y	-0-	-0-	
11	220 N	115	-0-	-105	-0-	15 1	Y	-0-	-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	Y	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394		
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197 3		Y	-0-	-0-	
11	412 N	215	-0-	-197	-0-	28 1	Y	-0-	-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	17 1	Y	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157 3		Y	-0-	-0-	
11	329 N	172	-0-	-157	-0-	23 1	Y	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197 3			Y	-0-	-0-
11	412 N	215	-0-	-197	-0-	28 1	187 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	17 1	188 3	Y	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330 3			Y	-0-	-0-
11	711 N	381	-0-	-330	-0-	381 3		Y	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99 3			Y	-0-	-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253 3			Y	-0-	-0-
11	545 N	292	-0-	-253	-0-	292 3		Y	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289 3			Y	-0-	-0-
11	604 N	315	-0-	-289	-0-	41 1	274 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24 1	276 3	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289 3			Y	-0-	-0-
11	604 N	315	-0-	-289	-0-	41 1	274 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24 1	276 3	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249 3	Y	-0-		-0-
11	522 N	273	-0-	-249	-0-	36 1 237 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21 1 239 3	Y	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1 258 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656 3	Y	-0-		-0-
11	1373 N	717	-0-	-656	-0-	94 1 623 3	Y	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56 1 628 3	Y	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71 1 679 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 3	Y	-0-		-0-
11	332 N	178	-0-	-154	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 3	Y	-0-		-0-
11	95 N	51	-0-	-44	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 3	Y	-0-		-0-
11	663 N	355	-0-	-308	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3	Y	-0-		-0-
11	769 N	402	-0-	-367	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3	Y	-0-		-0-
11	220 N	115	-0-	-105	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3	Y	-0-		-0-
11	686 N	358	-0-	-328	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256			
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	3	Y	-0-		-0-
11	549 N	287	-0-	-262	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	3	Y	-0-		-0-
11	494 N	258	-0-	-236	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3	Y	-0-		-0-
11	110 N	58	-0-	-52	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6064 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223 3			Y	-0-		-0-
11	467 N	244	-0-	-223	-0-	32 1	212 3	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6111 - 6374		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 3			Y	-0-		-0-
11	82 N	43	-0-	-39	-0-	6 1	37 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6179 - 6426		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 3			Y	-0-		-0-
11	71 N	38	-0-	-33	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6076 - 6312		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92 3			Y	-0-		-0-
11	192 N	100	-0-	-92	-0-	13 1	87 3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 6248 - 6488		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3			Y	-0-		-0-
11	166 N	89	-0-	-77	-0-	89 3			Y	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6331		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418 3			Y	-0-		-0-
11	900 N	482	-0-	-418	-0-	482 3			Y	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6112 - 6336		
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363 3			Y	-0-		-0-
11	782 N	419	-0-	-363	-0-	419 3			Y	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	354	-0-	354	354	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	741 N	387	-0-	-354	-0-	51	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	592 N	317	-0-	-275	-0-	317	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	166 N	89	-0-	-77	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	805 N	431	-0-	-374	-0-	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282			
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	851 N	444	-0-	-407	-0-	58	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	34	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	357 N	186	-0-	-171	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	137 N	71	-0-	-66	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	19	1	N	-0-	125	3	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	N	-0-	126	3	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	136	3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202				
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	-0-	249	3	Y	-0-			-0-
11	522 N	273	-0-	-249	-0-	36	1	Y	-0-	237	3	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	Y	-0-	239	3	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	258	3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370				
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
11	474 N	254	-0-	-220	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
11	357 N	186	-0-	-171	-0-	24	1	Y	-0-	162	3	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	Y	-0-	163	3	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	177	3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
01	100 N	75	-0-	-25	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	195		Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	467	32	1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	700	19	1	Y	-0-	-0-
01	100 N	255	-0-	155	855	24	1	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3	Y	-0-	-0-
11	659 N	344	-0-	-315	-0-	45	1	Y	-0-	-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	27	1	Y	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3	Y	-0-	-0-
11	714 N	373	-0-	-341	-0-	49	1	Y	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	450	241	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	698	248	3	Y	-0-	-0-
01	100 N	237	-0-	137	835	237	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	835			Y	NO RPT	-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438		
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3	Y	-0-	-0-
11	412 N	215	-0-	-197	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	Y	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3	Y	-0-	-0-
11	604 N	315	-0-	-289	-0-	41	1	Y	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24	1	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376		
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	254	-0-	254	474	254	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	261	-0-	261	735	261	3	Y	-0-	-0-
01	100 N	249	-0-	149	884	249	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	884			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	3 3		Y	-0-	-0-
11	734 N	393	-0-	-341	-0-	393 3		Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	3 3		Y	-0-	-0-
11	189 N	101	-0-	-88	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	3 3		Y	-0-	-0-
11	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	3 3		Y	-0-	-0-
11	237 N	127	-0-	-110	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3 3		Y	-0-	-0-
11	95 N	51	-0-	-44	-0-	51 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	367	3 3		Y	-0-	-0-
11	769 N	402	-0-	-367	-0-	53 1	349 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	31 1	352 3	Y	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	-88	-88	88	3			Y	-0-				-0-
11	189 N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312							
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-	47	1		38
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	3	Y	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41

GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465							
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	450	241	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	698	248	3			Y	-0-				-0-
01	100 N	237	-0-	137	835	237	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422							
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-				-0-
11	497 N	266	-0-	-231	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578							
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-				-0-
11	379 N	203	-0-	-176	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6080 -	6154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 -	6208		
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-			129
10	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	236	3			Y	-0-			129
11	494 N	258	-0-	-236	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			129
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			129
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-			129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 -	6028		
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
11	988 N	516	-0-	-472	-0-	68	1	448	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	40	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 1800 -	6206		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
11	961 N	502	-0-	-459	-0-	66	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5946 -	6196		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
11	1428 N	746	-0-	-682	-0-	98	1	648	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	58	1	653	3	Y	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	707	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6160 -	6410		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6507 -	6770		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	638	-0-	638	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
11	1374 N	736	-0-	-638	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094								
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774								
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	189 N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254								
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	1043 N	544	-0-	-499	-0-	71	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500								
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	663 N	355	-0-	-308	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596								
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	687 N	368	-0-	-319	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	497 N	266	-0-	-231	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578			
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	284	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	157	-0-	157	441	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	100 N	149	-0-	49	490	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	490			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	616 N	330	-0-	-286	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270			
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172	329	23	1	149 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	164	-0-	164	493	13	1	151 3	Y	-0-	-0-
01	100 N	180	-0-	80	573	17	1	163 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	573			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	55 N	29	-0-	-26	-0-	4	1	25 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25 3	Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6025 -	6254			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
11	27 N	14	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6091 -	6335			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	39	3			Y	-0-			-0-
11	82 N	43	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5896 -	6164			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5925 -	6034			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6318 -	6586			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	374	3			Y	-0-			-0-
11	805 N	431	-0-	-374	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6040 -	6280			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	197	3			Y	-0-			-0-
11	412 N	215	-0-	-197	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6014 -	6246			
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	79	3			Y	-0-			-0-
11	165 N	86	-0-	-79	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 3		Y	-0-		-0-
11	379 N	203	-0-	-176	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429 3		Y	-0-		-0-
11	924 N	495	-0-	-429	-0-	495 3		Y	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640			
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 3		Y	-0-		-0-
11	663 N	355	-0-	-308	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341 3		Y	-0-		-0-
11	734 N	393	-0-	-341	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 3		Y	-0-		-0-
11	237 N	127	-0-	-110	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210 3		Y	-0-		-0-
11	439 N	229	-0-	-210	-0-	30 1	199 3	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392			
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 3		Y	-0-		-0-
11	302 N	158	-0-	-144	-0-	21 1	137 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 3	Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6344 - 6604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 3		Y	-0-			-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5970 - 6230	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6072 - 6328	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132 3		Y	-0-			-0-
11	284 N	152	-0-	-132	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5960 - 6210	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5916 - 6030	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6474 - 6720	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6470 - 6724	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 3		Y	-0-			-0-
11	213 N	114	-0-	-99	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6422 - 6664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6092 - 6336			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6401 - 6661			
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-			-0-
11	568 N	304	-0-	-264	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6122 - 6350			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120 - 6370			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6050 - 6274			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6287 - 6518			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-		-0-
11	82 N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204			
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	3	Y	-0-		-0-
11	961 N	502	-0-	-459	-0-	66	1	436	3	Y	-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	Y	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	3	Y	-0-		-0-
11	522 N	273	-0-	-249	-0-	36	1	237	3	Y	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-		-0-
11	189 N	101	-0-	-88	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-		-0-
11		189 N	101	-0-	-88	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	3	Y	-0-		-0-
11		332 N	178	-0-	-154	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	3	Y	-0-		-0-
11		332 N	178	-0-	-154	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
11		480 N	381	-0-	-99	-0-	48	1	N	-0-		-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A
09		600 N	410	-0-	-190	-0-	51	1	N	-0-		-0-
10		558 N	250	-0-	-308	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11		300 N	248	-0-	-52	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	270 X	245	-0-	-25	-0-	94 1	151 3	Y	-0-			-0-
10	279 X	227	-0-	-52	-0-	88 1	139 3	Y	-0-			-0-
11	270 X	216	-0-	-54	-0-	86 1	130 3	Y	-0-			-0-
12	279 X	189	-0-	-90	-0-	76 1	113 3	Y	-0-			-0-
01	279 X	183	-0-	-96	-0-	52 1	131 3	Y	-0-			-0-
02	232 X	182	-0-	-50	-0-	53 1	129 3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	25 1	87 3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37 1	108 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	35 1	119 3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34 1	115 3	N	-0-			-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22 1	103 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	1	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	11	5	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF. N/A	
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	32	1	205	3	Y		3
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	3	Y		3
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	53	1	232	3	Y		3
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	57	1	164	3	Y		3
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y		3
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	159	1	306	3	Y		3

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	66	1	287	3	N		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	41	1	283	3	N		-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	3	N		-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	3	N		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	N		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A								
09	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	1		N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-					-0-

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-				-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	N	-0-				-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	13	1	87	3	N	-0-				-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	3	N	-0-				-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-				-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-				-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	3	N	-0-				-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	142	1	338	3	N	-0-				-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	3	N	-0-				-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319	3	N	-0-				-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	115	1	297	3	N	-0-				-0-
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	65	1	289	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	120 1	194 3	Y	-0-			-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	116 1	183 3	Y	-0-			-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	122 1	183 3	Y	-0-			-0-
12	279 X	221	-0-	-58	-0-	89 1	132 3	Y	-0-			-0-
01	279 X	215	-0-	-64	-0-	61 1	154 3	Y	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	87 1	213 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38 1	270 3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	52 1	228 3	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53 1	313 3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A			
09	180 X	154	-0-	-26	-0-	59 1	95 3	Y	-0-			-0-
10	186 X	173	-0-	-13	-0-	67 1	106 3	Y	-0-			-0-
11	180 X	120	-0-	-60	-0-	48 1	72 3	Y	-0-			-0-
12	186 X	138	-0-	-48	-0-	56 1	82 3	Y	-0-			-0-
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	51 1	130 3	Y	-0-			-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	56 1	137 3	Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	77 1	125 3	Y	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	77 1	122 3	Y	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	82 1	124 3	Y	-0-			-0-
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	87 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	186 X	164	-0-	-22	-0-	47 1	117 3	Y	-0-			-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	61 1	149 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	420 X	374	-0-	-46	-0-	143	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	434 X	385	-0-	-49	-0-	150	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	390 X	356	-0-	-34	-0-	142	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	403 X	389	-0-	-14	-0-	157	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	115	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	105	1	255	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	150 X	148	-0-	-2	-0-	57	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	155 X	141	-0-	-14	-0-	55	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	69	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	49	1	120	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	247	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	156	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	372 X	365	-0-	-7	-0-	104	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	348 X	295	-0-	-53	-0-	86	1	209	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 X	205	-0-	-5	-0-	78 1	127 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	225	-0-	-23	-0-	88 1	137 3	Y	-0-	-0-
11	240 X	215	-0-	-25	-0-	86 1	129 3	Y	-0-	-0-
12	248 X	218	-0-	-30	-0-	88 1	130 3	Y	-0-	-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	63 1	159 3	Y	-0-	-0-
02	203 X	194	-0-	-9	-0-	56 1	138 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	110 1	178 3	Y	-0-	-0-
10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	111 1	174 3	Y	-0-	-0-
11	270 X	200	-0-	-70	-0-	80 1	120 3	Y	-0-	-0-
12	310 X	210	-0-	-100	-0-	85 1	125 3	Y	-0-	-0-
01	310 X	154	-0-	-156	-0-	44 1	110 3	Y	-0-	-0-
02	290 X	211	-0-	-79	-0-	61 1	150 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A		
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	101 1	162 3	Y	-0-	-0-
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	97 1	153 3	Y	-0-	-0-
11	240 X	221	-0-	-19	-0-	88 1	133 3	Y	-0-	-0-
12	248 X	204	-0-	-44	-0-	82 1	122 3	Y	-0-	-0-
01	248 X	224	-0-	-24	-0-	64 1	160 3	Y	-0-	-0-
02	232 X	123	-0-	-109	-0-	36 1	87 3	Y	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111 1	704 3	Y	-0-	3
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	136 1	762 3	Y	-0-	3
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	141 1	622 3	Y	-0-	3
12	837 N	581	-0-	-256	-0-	150 1	431 3	Y	-0-	3
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	3
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	388 1	745 3	Y	-0-	3

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
09	150 X	87	-0-	-63	-0-	12 1	75 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	87	-0-	-68	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	-0-
11	150 X	125	-0-	-25	-0-	19 1	106 3	Y	-0-	-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	25 1	106 3	Y	-0-	-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	21 1	109 3	Y	-0-	-0-
02	116 X	74	-0-	-42	-0-	9 1	65 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	203 1	329 3	Y	-0-	-0-
10	527 X	523	-0-	-4	-0-	203 1	320 3	Y	-0-	-0-
11	510 X	494	-0-	-16	-0-	197 1	297 3	Y	-0-	-0-
12	558 X	310	-0-	-248	-0-	125 1	185 3	Y	-0-	-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	173 1	437 3	Y	-0-	-0-
02	522 X	427	-0-	-95	-0-	124 1	303 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	78 1	127 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	82 1	130 3	Y	-0-	-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	78 1	119 3	Y	-0-	-0-
12	217 X	189	-0-	-28	-0-	76 1	113 3	Y	-0-	-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	72 1	182 3	Y	-0-	-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	63 1	155 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	981	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	1045	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	1356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 X	886	-0-	-106	-0-	-0-	252	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	928 X	812	-0-	-116	-0-	-0-	236	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A							
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	76	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	62	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	56	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	-0-	57	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	-0-	40	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A							
09	150 X	139	-0-	-11	-0-	-0-	53	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 X	150	-0-	-5	-0-	-0-	58	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 X	114	-0-	-6	-0-	-0-	45	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 X	126	-0-	-29	-0-	-0-	51	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 X	50	-0-	-105	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 X	133	-0-	-12	-0-	-0-	39	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	-0-	80	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A			
09	540 X	497	-0-	-43	-0-	190	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	218	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	600 X	542	-0-	-58	-0-	216	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	232	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	177	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	159	1	386	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
09	180 X	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	154	-0-	-86	-0-	23	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	156	-0-	-92	-0-	30	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	248 X	162	-0-	-86	-0-	26	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	174 X	130	-0-	-44	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A			
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	351	1	568	3	N	-0-			-0-
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	357	1	561	3	N	-0-			-0-
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	379	1	573	3	N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	312	1	460	3	N	-0-			-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	264	1	666	3	N	-0-			-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	228	1	556	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
09	270 X	206	-0-	-64	-0-	79	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	227	-0-	-21	-0-	88	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	194	-0-	-46	-0-	77	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	199	-0-	-49	-0-	80	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	217 X	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	203 X	165	-0-	-38	-0-	48	1	117	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	212	1	343	3	Y	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	237	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	222	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	193	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	199	1	501	3	Y	-0-			-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	167	1	408	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	78	1	125	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	198	-0-	-19	-0-	77	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	195	-0-	-15	-0-	78	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	217 X	205	-0-	-12	-0-	83	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	217 X	163	-0-	-54	-0-	46	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	203 X	160	-0-	-43	-0-	47	1	113	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 7290	PERF. N/A							
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A							
09	210 X	194	-0-	-16	-0-	74	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	79	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	96	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A							
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	670	1	1083	3	Y	-0-			-0-
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	736	1	1155	3	Y	-0-			-0-
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	1290	1	1947	3	Y	-0-			-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	337	1	499	3	Y	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	279	1	705	3	Y	-0-			-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	215	1	525	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A							
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A							
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	46	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	90 X	83	-0-	-7	-0-	33	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	124 X	99	-0-	-25	-0-	40	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	26	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	116 X	99	-0-	-17	-0-	29	1	70	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	73	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	59	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	61	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	55	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 -	6762			
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	156	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	109	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	112	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	125	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493	N	401	-0-	-92	-0-	92	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 -	6712			
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	57	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	123	1	452	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	132	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	53	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319	N	22	-0-	-297	-0-	5	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 -	6673			
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	26	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 -	6683			
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	206	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	148	1	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	183	1	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	178	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	145	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 -	6882			
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	69	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	51	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	52	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	53	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	63	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	29	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 -	6980			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	46	1	104	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	35	1	130	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	33	1	112	3	Y	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	3	Y	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	3	Y	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	Y	-0-			-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850															
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469															
09		12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			-0-
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489															
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	108	1	235	3	Y	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	125	1	241	3	Y	-0-			-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	160	1	221	3	Y	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	113	1	276	3	Y	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	88	1	300	3	Y	-0-			-0-
02		377 N	331	-0-	-46	-0-	79	1	252	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498															
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	3	Y	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	144	1	276	3	Y	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	178	1	247	3	Y	-0-			-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	122	1	299	3	Y	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	3	Y	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	306	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923								
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604								
09	390 N	109	-0-	-281	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	108	-0-	-372	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-

BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515								
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	33	1	720	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494 PERF. 7063 - 7065	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462 PERF. 7118 - 7119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 6395 - 6503	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6587 - 6712	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	219 1	673 3	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	164 1	621 3	N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	90 1	745 3	N	-0-		-0-
12	806 N	618	-0-	-188	-0-	64 1	554 3	N	-0-		-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	371 1	802 3	N	-0-		-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	588 1	758 3	N	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6590 - 6730	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3	N	-0-		-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18 1	24 3	N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6516 - 6636	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	46 1	325 3	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62 1	274 3	N	-0-		-0-
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	15 1	100 3	N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	16 1	267 3	N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47 1	283 3	N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 6543 - 6601	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	72 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	13	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668					
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	169	1	1008	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756					
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	48	1	165	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	202	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	56	1	167	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149	3	N	-0-			-0-
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	38	1	129	3	N	-0-			-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	27	1	124	3	N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476					
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	54	1	303	3	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	261	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408					
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-
11	390 N	190	-0-	-200	-0-	27	1	163	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290					
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581			
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	N	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	153	1	557	3	N	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	238	1	465	3	N	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	240	1	666	3	N	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	N	-0-
02	522 N	509	-0-	-13	-0-	69	1	440	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	3	Y	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	3	Y	-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	136	1	379	3	Y	-0-
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	Y	-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-	58	1	370	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720			
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	256	1	501	3	Y	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	3	Y	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	Y	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	86	1	549	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3	Y	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	3	1	18	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	3	Y	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	15	1	99	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX				WELL #: 5040	RRCID -> 175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514	-	6660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 3	Y	-0-				-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	50 1	184 3	Y	-0-				-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	111 1	218 3	Y	-0-				-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	122 1	339 3	Y	-0-				-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	469 3	Y	-0-				-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	40 1	260 3	Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3042	RRCID -> 175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545	-	6696	
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	109 1	1122 3	Y	-0-				-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	238 1	869 3	Y	-0-				-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	325 1	634 3	Y	-0-				-0-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	223 1	619 3	Y	-0-				-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	25 1	629 3	Y	-0-				-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	87 1	558 3	Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4039	RRCID -> 178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484	-	6612	
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	N	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	40 1	146 3	N	-0-				-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	59 1	114 3	N	-0-				-0-
12		279 N	191	-0-	-88	-0-	51 1	140 3	N	-0-				-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	N	-0-				-0-
02		174 N	131	-0-	-43	-0-	18 1	113 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 1	RRCID -> 180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586	-	6692	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	157 1	544 3	N	-0-				-0-
10		775 N	637	-0-	-138	-0-	154 1	483 3	N	-0-				-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	186 1	551 3	N	-0-				-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	168 1	580 3	N	-0-				-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	167 1	570 3	N	-0-				-0-
02		725 N	616	-0-	-109	-0-	109 1	507 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 6	RRCID -> 181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583	-	6709	
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	121 1	421 3	N	-0-				-0-
10		589 N	497	-0-	-92	-0-	120 1	377 3	N	-0-				-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	124 1	369 3	N	-0-				-0-
12		558 N	499	-0-	-59	-0-	112 1	387 3	N	-0-				-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	110 1	375 3	N	-0-				-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	84 1	392 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 10	RRCID -> 181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532	-	6550	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 3 T	RRCID -> 182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600	-	6704	
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	233 1	806 3	N	-0-				-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	159 1	497 3	N	-0-				-0-
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	144 1	427 3	N	-0-				-0-
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	127 1	436 3	N	-0-				-0-
01		620 N	589	-0-	-31	-0-	134 1	455 3	N	-0-				-0-
02		551 N	530	-0-	-21	-0-	94 1	436 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		900 N	840	-0-	-60	-0-	188 1	652 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	249 1	777 3	N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	231 1	683 3	N	-0-			-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	215 1	739 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	946	-0-	-77	-0-	215 1	731 3	N	-0-			-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	155 1	721 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784	
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	215 1	662 3	N	-0-			-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	188 1	710 3	N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	92 1	763 3	N	-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	92 1	798 3	N	-0-			-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	292 1	632 3	N	-0-			-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	365 1	471 3	N	-0-			-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665	
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	146 1	507 3	N	-0-			-0-
10		775 N	618	-0-	-157	-0-	150 1	468 3	N	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	190 1	561 3	N	-0-			-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	180 1	620 3	N	-0-			-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	177 1	602 3	N	-0-			-0-
02		725 N	657	-0-	-68	-0-	117 1	540 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 3	N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	75 1	233 3	N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	43 1	129 3	N	-0-			-0-
12		310 N	135	-0-	-175	-0-	30 1	105 3	N	-0-			-0-
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	57 1	196 3	N	-0-			-0-
02		174 N	27	-0-	-147	-0-	5 1	22 3	N	-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	49 1	96 3	N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	41 1	113 3	N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-			-0-
02		87 N	27	-0-	-60	-0-	4 1	23 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812	
09		510 N	309	-0-	-201	-0-	70 1	239 3	N	-0-			-0-
10		527 N	423	-0-	-104	-0-	195 1	228 3	N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	93 1	252 3	N	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	87 1	228 3	N	-0-			-0-
01		434 N	342	-0-	-92	-0-	100 1	242 3	N	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	130 1	246 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	90	1	312	3	N	-0-	-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	96	1	299	3	N	-0-	-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	92	1	274	3	N	-0-	-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	84	1	289	3	N	-0-	-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	85	1	288	3	N	-0-	-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-	-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-	-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	44	1	87	3	N	-0-	-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-	-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-	-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	N	-0-	-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	3	N	-0-	-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	164	1	320	3	N	-0-	-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	138	1	383	3	N	-0-	-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-	-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730	
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-	-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	11	1	20	3	N	-0-	-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-	-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	N	-0-	-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-	-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-	-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-	-0-
02	348	N	143	-0-	-205	-0-	21	1	122	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	116 1	-0-	1196 3	N	-0-	-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	186 1	-0-	678 3	N	-0-	-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	253 1	-0-	493 3	N	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	203 1	-0-	563 3	N	-0-	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	680 3	N	-0-	-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	80 1	-0-	513 3	N	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071		
09	450 N	240	-0-	-210	-0-	44 1	-0-	196 3	Y	-0-	4
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-	368 3	Y	-0-	4
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	313 3	Y	-0-	4
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	34 1	-0-	206 3	Y	-0-	4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		-0-		Y	-0-	4
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	482 3	Y	-0-	4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957		
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	196 1	-0-	1244 3	Y	-0-	2
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	230 1	-0-	1281 3	Y	-0-	2
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	278 1	-0-	1220 3	Y	-0-	2
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	232 1	-0-	669 3	Y	-0-	2
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		-0-		Y	-0-	2
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	751 1	-0-	1442 3	Y	-0-	2

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768		
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	128 1	-0-	1321 3	N	-0-	-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	322 1	-0-	1175 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3904	-0-	904	904	1322 1	-0-	2582 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2570	-0-	-530	374	681 1	-0-	1889 3	N	-0-	-0-
01	648 N	274	-0-	-374	-0-	11 1	-0-	263 3	N	-0-	-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	140 1	-0-	894 3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	207 3	N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	58 3	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	64 3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	85 3	N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	76 3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616		
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	894 1	-0-	1444 3	Y	-0-	-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	901 1	-0-	1414 3	Y	-0-	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	453 1	-0-	683 3	Y	-0-	-0-
12	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	1204 1	-0-	1780 3	Y	-0-	-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500 1	-0-	1260 3	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	371 1	-0-	905 3	Y	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143		
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	44 1	-0-	196 3	N	-0-	13
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	46 1	-0-	275 3	N	-0-	13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-	338 3	N	-0-	13
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	309 3	N	-0-	13
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-		N	-0-	13
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	608 3	N	-0-	13

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	30 1	134 3	N	-0-		29
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	18 1	104 3	N	-0-		29
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	46 1	251 3	N	-0-		29
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	273 3	N	-0-		29
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		29
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30 1	419 3	N	-0-		29

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998			
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	20 1	132 3	N	-0-		2
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34 1	192 3	N	-0-		2
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	21 1	94 3	N	-0-		2
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	36 1	103 3	N	-0-		2
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		2
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59 1	112 3	N	-0-		2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	76 1	258 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	145 1	170 3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	87 1	235 3	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	86 1	224 3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	91 1	219 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	103 1	194 3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519			
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	212 1	2182 3	N	-0-		-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	390 1	1421 3	N	-0-		-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	541 1	1056 3	N	-0-		-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	448 1	1241 3	N	-0-		-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	60 1	1496 3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	189 1	1211 3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730			
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	54 1	560 3	N	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	122 1	444 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	177 1	346 3	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	149 1	413 3	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	24 1	601 3	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	73 1	464 3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	28	4 1	24 3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	102	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	161	1	586	3	N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	212	1	415	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	566	-0-	-457	-0-	150	1	416	3	N	-0-					-0-
01	744 N	536	-0-	-208	-0-	21	1	515	3	N	-0-					-0-
02	609 N	463	-0-	-146	-0-	63	1	400	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	81	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	92	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					27
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					27
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					27
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					27
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					27

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	N	-0-					-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	633	3	N	-0-					-0-
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	185	1	362	3	N	-0-					-0-
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	146	1	405	3	N	-0-					-0-
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

09	270 N	253	-0-	-17	-0-	46	1	207	3	N	-0-					12
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	N	-0-					12
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					12
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	N	-0-					12
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	N	-0-					12
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					12
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	N	-0-					12
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	N	-0-					3
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	N	-0-					3
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	N	-0-					3
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-	-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736	
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-	-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	346	3	Y	-0-	-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	22	1	383	3	Y	-0-	-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	3	Y	-0-	-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	Y	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853	
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	164	1	1042	3	N	-0-	2
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	200	1	1117	3	N	-0-	2
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	226	1	995	3	N	-0-	2
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	199	1	574	3	N	-0-	2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	719	1	1378	3	N	-0-	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764	
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	34	1	242	3	Y	-0-	-0-
10	465	N	164	-0-	-301	-0-	30	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	480	N	131	-0-	-349	-0-	17	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774	
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	N	-0-	-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	82	1	361	3	N	-0-	-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	3	N	-0-	-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	29	1	506	3	N	-0-	-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	-0-	-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	444	3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636	
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-	-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-	-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	62	1	428	3	Y	-0-	-0-
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	23	1	414	3	Y	-0-	-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	-0-	-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811	
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	3	Y	-0-	-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	27	1	183	3	Y	-0-	-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	12	1	205	3	Y	-0-	-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	Y	-0-	-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	27	1	164	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-		
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	25	1	111	3	Y	-0-	-0-		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	17	1	116	3	Y	-0-	-0-		
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	-0-		
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	-0-		
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	11	1	68	3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	39	1	273	3	Y	-0-	-0-		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	-0-		
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-		
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	Y	-0-	-0-		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	-0-	-0-		

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	120	1	841	3	Y	-0-	-0-		
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	192	1	843	3	Y	-0-	-0-		
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	Y	-0-	-0-		
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	Y	-0-	-0-		
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	3	Y	-0-	-0-		
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	109	1	650	3	Y	-0-	-0-		

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	124	1	432	3	Y	-0-	-0-		
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-	-0-		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	Y	-0-	-0-		
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	129	1	442	3	Y	-0-	-0-		
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	112	1	383	3	Y	-0-	-0-		
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	87	1	403	3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-	-0-		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	-0-		
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	-0-		
02	232 N	151	-0-	-81	-0-	22	1	129	3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680		
09	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-	-0-		
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-	-0-		
11	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-	-0-		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	202 1	702 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	207 1	649 3	N	-0-	-0-	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	205 1	607 3	N	-0-	-0-	
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	192 1	661 3	N	-0-	-0-	
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	189 1	643 3	N	-0-	-0-	
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	134 1	619 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	92 1	320 3	Y	-0-	-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	92 1	288 3	Y	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	88 1	260 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	82 1	281 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	82 1	280 3	Y	-0-	-0-	
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	61 1	286 3	Y	-0-	-0-	

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	107 1	377 3	N	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	47 1	319 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	48 1	344 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	51 1	358 3	N	-0-	-0-	
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	38 1	252 3	N	-0-	-0-	

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92 1	948 3	Y	-0-	-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	158 1	575 3	Y	-0-	-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	215 1	421 3	Y	-0-	-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	169 1	467 3	Y	-0-	-0-	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 1	571 3	Y	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	75 1	479 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
09	270 N	115	-0-	-155	-0-	14 1	101 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	6	-0-	-294	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	364 1	829 3	N	-0-	-0-	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	235 1	868 3	N	-0-	-0-	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	222 1	766 3	N	-0-	-0-	
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	286 1	866 3	N	-0-	-0-	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	327 1	936 3	N	-0-	-0-	
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	274 1	920 3	N	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	118 1	1020 3	N	-0-	-0-	
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	143 1	828 3	N	-0-	-0-	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98 1	798 3	N	-0-	-0-	
12	1085 N	898	-0-	-187	-0-	70 1	828 3	N	-0-	-0-	
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	102 1	798 3	N	-0-	-0-	
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	150 1	697 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	37	1	116	3	Y	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	3	Y	-0-	-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	3	Y	-0-	-0-	
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22	1	103	3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	977	3	Y	-0-	-0-	
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	280	1	874	3	Y	-0-	-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	270	1	799	3	Y	-0-	-0-	
12	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	249	1	854	3	Y	-0-	-0-	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	247	1	840	3	Y	-0-	-0-	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	199	1	921	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	237	3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	33	1	226	3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	33	1	195	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
09	14B DENY	21	-0-	21	41	3	1	18	3	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	21	-0-	21	62	4	1	17	3	Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	10	-0-	10	72	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	11	-0-	11	83	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	5	-0-	5	88	5	3			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	16	-0-	16	104	2	1	14	3	Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	3	N	-0-	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	-0-	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	N	-0-	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	32	1	90	3	N	-0-	-0-	
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	27	1	90	3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	102	1	318	3	Y	-0-	-0-	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	91	1	312	3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	91	1	312	3	Y	-0-	-0-	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71	1	327	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	3	Y	-0-	-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	20	1	345	3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	211	-0-	-192	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	-0-	
02	377 N	259	-0-	-118	-0-	37	1	222	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	91 1	316 3	Y	-0-				-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	88 1	273 3	Y	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88 1	259 3	Y	-0-				-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	83 1	284 3	Y	-0-				-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	80 1	273 3	Y	-0-				-0-
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	57 1	264 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 1	409 3	Y	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	59 1	341 3	Y	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43 1	349 3	Y	-0-				-0-
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	29 1	340 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	42 1	329 3	Y	-0-				-0-
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	59 1	273 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	11 1	77 3	Y	-0-				-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 3	Y	-0-				-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	9 1	55 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	113 1	798 3	Y	-0-				-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	126 1	551 3	Y	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	76 1	529 3	Y	-0-				-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	558 3	Y	-0-				-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 3	Y	-0-				-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76 1	453 3	Y	-0-				-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	114 1	505 3	N	-0-				-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	125 1	539 3	N	-0-				-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	121 1	495 3	N	-0-				-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	139 1	596 3	N	-0-				-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	163 1	483 3	N	-0-				-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	146 1	472 3	N	-0-				-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68 1	480 3	Y	-0-				-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	89 1	389 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	57 1	395 3	Y	-0-				-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	25 1	433 3	Y	-0-				-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	25 1	425 3	Y	-0-				-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	61 1	361 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	44	-0-	-101	-0-	6	1	38	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	11	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	45	-0-	-225	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	430	3	Y	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	523	-0-	-128	-0-	28	1	495	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	66	1	392	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	143	1	495	3	Y	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	130	1	445	3	Y	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	90	1	417	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	119	1	273	3	N	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	105	1	319	3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	115	1	328	3	N	-0-	-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	58	1	195	3	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	174	1	397	3	N	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	137	1	506	3	N	-0-	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	3	N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	178	1	538	3	N	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	181	1	518	3	N	-0-	-0-
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	96	1	322	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	3	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-		-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	93	1	212	3	N	-0-		-0-
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	72	1	265	3	N	-0-		-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	56	1	192	3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	3	N	-0-		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	134	1	307	3	N	-0-		-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	78	1	287	3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	104	1	359	3	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	113	1	343	3	N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	3	N	-0-		-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	90	1	300	3	N	-0-		-0-

OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	3	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	34	1	109	3	N	-0-		-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022	
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	137	1	602	3	N	-0-		-0-
10	868 N	771	-0-	-97	-0-	146	1	625	3	N	-0-		-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	146	1	597	3	N	-0-		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	3	N	-0-		-0-
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	161	1	524	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 3	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47 1	207 3	Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32 1	218 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	12 1	210 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	191 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	29 1	176 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	144 1	1240 3	Y	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	166 1	964 3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	99 1	803 3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	773	-0-	-312	-0-	61 1	712 3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	414	-0-	-671	-0-	47 1	367 3	Y	-0-			-0-
02	870 N	826	-0-	-44	-0-	146 1	680 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	132 1	212 3	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	145 1	227 3	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	136 1	205 3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	142 1	209 3	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	104 1	263 3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	96 1	233 3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	73 1	515 3	Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	98 1	432 3	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49 1	340 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	15 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	37 1	222 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78 1	545 3	Y	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	92 1	405 3	Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	429	-0-	-222	-0-	23 1	406 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	19 1	324 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	64 1	380 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692
09	450 N	67	-0-	-383	-0-	8 1	59 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	9 1	38 3	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	502 3	Y	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34 1	607 3	Y	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	Y	-0-			-0-
02	551 N	453	-0-	-98	-0-	65 1	388 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	79 1	554 3	Y	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	97 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	64 1	442 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	492	-0-	-159	-0-	26 1	466 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	28 1	476 3	Y	-0-			-0-
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	67 1	397 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	41 1	93 3	N	-0-	-0-		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	101 3	N	-0-	-0-		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	26 1	88 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	30 1	89 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	25 1	70 3	N	-0-	-0-		
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	16 1	55 3	N	-0-	-0-		

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123 1	544 3	N	-0-	-0-		
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	132 1	567 3	N	-0-	-0-		
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	125 1	514 3	N	-0-	-0-		
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	127 1	546 3	N	-0-	-0-		
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	178 1	527 3	N	-0-	-0-		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	167 1	544 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	8 1	56 3	Y	-0-	-0-		
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	13 1	56 3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	66	-0-	-204	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	Y	-0-	-0-		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-	-0-		
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	8 1	49 3	Y	-0-	-0-		

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	N	-0-	-0-		
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	64 1	198 3	N	-0-	-0-		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	77 1	230 3	N	-0-	-0-		
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	67 1	231 3	N	-0-	-0-		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	64 1	216 3	N	-0-	-0-		
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	41 1	190 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654
09	630 N	121	-0-	-509	-0-	15 1	106 3	Y	-0-	-0-		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-		
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	89 1	763 3	Y	-0-	-0-		
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	97 1	559 3	Y	-0-	-0-		
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	69 1	556 3	Y	-0-	-0-		
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	50 1	587 3	Y	-0-	-0-		
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	68 1	533 3	Y	-0-	-0-		
02	609 N	564	-0-	-45	-0-	100 1	464 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	56 1	393 3	Y	-0-	-0-		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	64 1	283 3	Y	-0-	-0-		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 3	Y	-0-	-0-		
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	21 1	363 3	Y	-0-	-0-		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 3	Y	-0-	-0-		
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	53 1	319 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	44	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	32	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	42	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	44	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	25	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	46	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	63	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	522	-0-	-58	-0-	92	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	88	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	74	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	9	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		23	1	165	3	Y	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		27	1	120	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-		16	1	114	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-		6	1	114	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
02	116 N	5	-0-	-111	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431		
09	60 N	20	-0-	-40	-0-		6	1	14	3	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-		26	1	96	3	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		25	1	88	3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		29	1	89	3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		27	1	76	3	N	-0-		-0-
02	116 N	57	-0-	-59	-0-		13	1	44	3	N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-		33	1	230	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	79	-0-	-169	-0-		15	1	64	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-		14	1	256	3	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		15	1	246	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		33	1	199	3	Y	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
09	300 N	120	-0-	-180	-0-		37	1	83	3	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-		114	1	420	3	N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		99	1	343	3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		124	1	374	3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		125	1	359	3	N	-0-		-0-
02	290 N	145	-0-	-145	-0-		33	1	112	3	N	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
09	330 N	193	-0-	-137	-0-		24	1	169	3	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-		53	1	235	3	Y	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		37	1	258	3	Y	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		18	1	322	3	Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		21	1	352	3	Y	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-		48	1	283	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678		
09	690 N	179	-0-	-511	-0-		22	1	157	3	Y	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-		110	1	481	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	544	-0-	-206	-0-		69	1	475	3	Y	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		30	1	523	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-		31	1	518	3	Y	-0-		-0-
02	522 N	514	-0-	-8	-0-		74	1	440	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-		85	1	594	3	Y	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-		122	1	537	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-		32	1	224	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	466	-0-	-185	-0-		25	1	441	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-		35	1	581	3	Y	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-		109	1	649	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	3	Y	-0-	-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	381	-0-	-129	-0-	48	1	333	3	Y	-0-	-0-
12		651 N	434	-0-	-217	-0-	23	1	411	3	Y	-0-	-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	Y	-0-	-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	444	3	Y	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	95	1	416	3	N	-0-	-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	N	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	391	3	N	-0-	-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	109	1	467	3	N	-0-	-0-
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	146	1	431	3	N	-0-	-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	211	1	684	3	N	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	3	N	-0-	-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	172	1	741	3	N	-0-	-0-
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	125	1	513	3	N	-0-	-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	147	1	631	3	N	-0-	-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	187	1	552	3	N	-0-	-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	435	3	N	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	79	1	350	3	N	-0-	-0-
10		651 N	432	-0-	-219	-0-	82	1	350	3	N	-0-	-0-
11		510 N	372	-0-	-138	-0-	73	1	299	3	N	-0-	-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	85	1	363	3	N	-0-	-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	119	1	352	3	N	-0-	-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	114	1	372	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702	
09		450 N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-	-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	65	1	373	3	Y	-0-	-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	44	1	362	3	Y	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-	-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-	-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	67	1	310	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	50	1	299	3	Y	-0-	3
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	Y	-0-	3
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	3	Y	-0-	3
12		372 N	262	-0-	-110	-0-	103	1	159	3	Y	-0-	3
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 6624 -	6688		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		720 N	720	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	-0-			-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	111	1	486	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	23	-0-	-457	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12		744 N	479	-0-	-265	26	1	453	3	Y	-0-			-0-
01		589 N	506	-0-	-83	28	1	478	3	Y	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	114	1	679	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6172 -	6433		
09		450 N	352	-0-	-98	44	1	308	3	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	87	1	384	3	N	-0-			-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	85	1	591	3	N	-0-			-0-
12		372 N	159	-0-	-213	9	1	150	3	N	-0-			-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-			-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	124	1	740	3	N	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5785 -	6354		
09		330 N	189	-0-	-141	58	1	131	3	N	-0-			-0-
10		403 N	192	-0-	-211	41	1	151	3	N	-0-			-0-
11		240 N	143	-0-	-97	32	1	111	3	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6	47	1	133	3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7203 -	7367		
09		180 N	126	-0-	-54	18	1	108	3	Y	-0-			6
10		186 N	142	-0-	-44	29	1	113	3	Y	-0-			6
11		180 N	114	-0-	-66	30	1	84	3	Y	-0-			6
12		128 N	128	-0-	-0-	50	1	78	3	Y	-0-			6
01		155 N	-0-	-0-	-155					Y	-0-			6
02		116 N	-0-	-0-	-116					Y	-0-			6

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7282 -	7424		
09		360 N	283	-0-	-77	40	1	243	3	Y	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	113	1	438	3	Y	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	126	1	360	3	Y	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	136	1	210	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434					Y	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7203 -	7332		
09		510 N	434	-0-	-76	62	1	372	3	Y	-0-			3
10		510 N	510	-0-	-0-	105	1	405	3	Y	-0-			3
11		493 N	493	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-			3
12		434 N	237	-0-	-197	93	1	144	3	Y	-0-			3
01		496 N	-0-	-0-	-496					Y	-0-			3
02		464 N	-0-	-0-	-464					Y	-0-			3

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6531 -	6647		
09		470 N	470	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-			-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	103	1	323	3	Y	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	104	1	309	3	Y	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	108	1	371	3	Y	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	114	1	390	3	Y	-0-			-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	102	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	69	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	13	1	77	3	Y	-0-	-0-	1
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	3	Y	-0-	-0-	1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	38	1	110	3	Y	-0-	-0-	1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	41	1	62	3	Y	-0-	-0-	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-	1

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	38	1	229	3	Y	-0-	-0-	3
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	62	1	239	3	Y	-0-	-0-	3
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	67	1	192	3	Y	-0-	-0-	3
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	63	1	98	3	Y	-0-	-0-	3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	-0-	3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	55	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	35	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	107	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	114	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	120	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	75	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292				WELL #:	5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	42	1	252	3	Y	-0-			3
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	62	1	242	3	Y	-0-			3
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	218	3	Y	-0-			3
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	75	1	115	3	Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			3

VT MANRY 2292				WELL #:	7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-			1
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	65	1	253	3	Y	-0-			1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	259	3	Y	-0-			1
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	90	1	140	3	Y	-0-			1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			1

MEADOR STATE				WELL #:	19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	161	1	709	3	Y	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	Y	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	40	1	664	3	Y	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	99	1	589	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98				WELL #:	70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	Y	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	135	1	594	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	67	1	466	3	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	491	-0-	-253	-0-	28	1	463	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	66	1	391	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE				WELL #:	16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	66	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	93	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	84	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	70	1	327	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292				WELL #:	9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	3	Y	-0-			3
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	92	1	357	3	Y	-0-			3
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	3	Y	-0-			3
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	112	1	172	3	Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			3

VT MANRY 2292				WELL #:	6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	32	1	193	3	Y	-0-			3
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	44	1	170	3	Y	-0-			3
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	Y	-0-			3
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	Y	-0-			3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	35 1	211 3	Y	-0-			8
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	53 1	205 3	Y	-0-			8
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	63 1	178 3	Y	-0-			8
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	59 1	92 3	Y	-0-			8
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 1		Y	-0-			8
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			8

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70 1	492 3	Y	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	91 1	400 3	Y	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58 1	398 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	25 1	446 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	26 1	439 3	Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64 1	379 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312
09	300 N	125	-0-	-175	-0-	18 1	107 3	Y	-0-			8
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	56 1	219 3	Y	-0-			8
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	73 1	207 3	Y	-0-			8
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	78 1	120 3	Y	-0-			8
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			8
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56 1	391 3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	78 1	341 3	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	277 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	17 1	292 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	18 1	295 3	Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	46 1	273 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	34 1	208 3	Y	-0-			3
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	53 1	206 3	Y	-0-			3
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	71 1	203 3	Y	-0-			3
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	68 1	105 3	Y	-0-			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			3

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	114 1	799 3	Y	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	143 1	626 3	Y	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	90 1	619 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	719	-0-	-118	-0-	38 1	681 3	Y	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	44 1	736 3	Y	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	102 1	607 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6232 -	6524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6374 -	6402			
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7078 -	7206			
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	40	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	44	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	57	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	47	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	31	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6714 -	6795			
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	18	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7260 -	7407			
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	44	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	73	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	126	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	124	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6667 -	6796			
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	56	-0-	-118	-0-	8	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7217 -	7377			
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	29	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	28	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			3
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-			3
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	38	1	110	3	Y	-0-			3
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	20	1	30	3	Y	-0-			3
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			3
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			3

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	35	1	149	3	N	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	28	1	149	3	N	-0-			-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	17	1	128	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474		
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	107	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	29	1	518	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	29	1	490	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	75	1	447	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750		
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	16	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	37	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	77	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	71	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 - 6378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	151 1	1065 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	168 1	736 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	108 1	748 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		992 N	835	-0-	-157	-0-	45 1	790 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	48 1	808 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		841 N	828	-0-	-13	-0-	119 1	709 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435
09	14B	DENY	58	-0-	58	-0-	7 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	103	-0-	103	-0-	19 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	90	-0-	90	-0-	11 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	93	-0-	93	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	91	-0-	91	-0-	5 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	66	-0-	66	-0-	9 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	66 1	465 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	71 1	311 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		420 N	346	-0-	-74	-0-	44 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		558 N	354	-0-	-204	-0-	19 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	20 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	49 1	290 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	1050 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	184 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	105 1	725 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	826	-0-	-197	-0-	44 1	782 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		992 N	761	-0-	-231	-0-	43 1	718 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	117 1	698 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	17 1	121 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	18 1	127 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		145 N	107	-0-	-38	-0-	15 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	20 1	120 3	Y	-0-	-0-	1
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 3	Y	-0-	-0-	1
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	29 1	81 3	Y	-0-	-0-	1
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	44 1	68 3	Y	-0-	-0-	1
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-	1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	66 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	36 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		403 N	303	-0-	-100	-0-	16 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	18 1	308 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	40 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	233 1	1642	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	195 1	856	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	49	-0-	-509	-0-	3 1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	N	37	-0-	-521	-0-	2 1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	7 1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531							
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46 1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58 1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	66 1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	141	-0-	-200	-0-	55 1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 16		RRCID -> 237024		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419							
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	15 1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23 1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28 1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	33 1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472							
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6 1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772							
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	21 1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57 1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35 1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	87 1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629							
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	30 1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	22 1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22 1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	23 1	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21 1	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786							
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65 1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	66 1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	57 1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	59 1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110 1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148 1	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	92	-0-	-28	-0-		28	1	64	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		21	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		19	1	65	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		25	1	77	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		22	1	63	3	N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-		16	1	52	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440						
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-		70	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-		85	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		57	1	392	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	396	-0-	-193	-0-		21	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-		23	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-		55	1	329	3	Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534						
09	150 N	40	-0-	-110	-0-		12	1	28	3	N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-		33	1	121	3	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		22	1	77	3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-		30	1	93	3	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-		30	1	84	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		51	1	170	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274						
09	60 N	27	-0-	-33	-0-		3	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		10	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-		2	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-		3	1	15	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764						
09	300 N	273	-0-	-27	-0-		34	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		27	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-		25	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-		11	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	129	-0-	-74	-0-		19	1	110	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		33	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		37	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-		23	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-		10	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-		10	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-		25	1	147	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397						
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-		120	1	847	3	Y	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-		124	1	545	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		76	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	607	-0-	-292	-0-		32	1	575	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-		35	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-		84	1	498	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	83 1	587 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	102 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	64 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		620 N	502	-0-	-118	-0-	27 1	475 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		558 N	502	-0-	-56	-0-	28 1	474 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		493 N	472	-0-	-21	-0-	68 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464		
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	25 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	7 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804		
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	98 1	688 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	115 1	506 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	87 1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	41 1	725 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	37 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		667 N	625	-0-	-42	-0-	90 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584		
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	74 1	524 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	43 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	37 1	259 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403 N	247	-0-	-156	-0-	13 1	234 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	10 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	136	-0-	-154	-0-	20 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430		
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	101 1	713 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	133 1	582 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	82 1	568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		806 N	653	-0-	-153	-0-	35 1	618 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	36 1	610 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		638 N	609	-0-	-29	-0-	87 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	48	1	310	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	67	1	284	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	58	1	307	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	41	1	303	3	Y	-0-	-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	287	1	1262	3	N	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	294	1	1262	3	N	-0-	-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-	-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	367	1	1577	3	N	-0-	-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	450	1	1330	3	N	-0-	-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	394	1	1278	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	101	1	710	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	90	1	396	3	Y	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	421	-0-	-354	-0-	23	1	398	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	3	Y	-0-	-0-
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	53	1	316	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	Y	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	34	1	235	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	35	1	208	3	Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	21	1	124	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 3	Y	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61 1	269 3	Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	15 1	260 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	14 1	236 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	33 1	200 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53 1	373 3	N	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49 1	214 3	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	211 3	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30 1	178 3	N	-0-	-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
09	420 N	108	-0-	-312	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	23 1	101 3	Y	-0-	-0-
11	540 N	116	-0-	-424	-0-	15 1	101 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	16 1	95 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848		
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	85 1	600 3	Y	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	97 1	423 3	Y	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	324	-0-	-389	-0-	17 1	307 3	Y	-0-	-0-
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	16 1	275 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	40 1	239 3	Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208		
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	41 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	13 1	198 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	26 1	145 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	58 1	245 3	Y	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	238 3	Y	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	242 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912		
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	309 1	500 3	Y	-0-	-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	335 1	525 3	Y	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	346 1	523 3	Y	-0-	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	351 1	520 3	Y	-0-	-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	257 1	647 3	Y	-0-	-0-
02	841 N	790	-0-	-51	-0-	230 1	560 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481		
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	136 1	958 3	Y	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	158 1	691 3	Y	-0-	-0-
11	870 N	756	-0-	-114	-0-	96 1	660 3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	762	-0-	-292	-0-	41 1	721 3	Y	-0-	-0-
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	42 1	703 3	Y	-0-	-0-
02	725 N	690	-0-	-35	-0-	99 1	591 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		120 N	52	-0-	-68	-0-	16 1	36 3	N	-0-				-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	38 1	142 3	N	-0-				-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	49 1	169 3	N	-0-				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	55 1	165 3	N	-0-				-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	165 3	N	-0-				-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	36 1	121 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410														
09		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	298 1	2094 3	N	-0-				-0-
10		1984 X	1870	-0-	-114	-0-	347 1	1523 3	N	-0-				-0-
11		1710 N	1691	-0-	-19	-0-	214 1	1477 3	N	-0-				-0-
12		2480 N	1703	-0-	-777	-0-	91 1	1612 3	N	-0-				-0-
01		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	98 1	1642 3	N	-0-				-0-
02		1624 N	1538	-0-	-86	-0-	221 1	1317 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440														
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	141 1	994 3	Y	-0-				-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	159 1	698 3	Y	-0-				-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	109 1	754 3	Y	-0-				-0-
12		930 N	793	-0-	-137	-0-	42 1	751 3	Y	-0-				-0-
01		868 N	733	-0-	-135	-0-	41 1	692 3	Y	-0-				-0-
02		841 N	762	-0-	-79	-0-	109 1	653 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290														
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	50 1	355 3	Y	-0-				-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	55 1	239 3	Y	-0-				-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	30 1	210 3	Y	-0-				-0-
12		372 N	203	-0-	-169	-0-	11 1	192 3	Y	-0-				-0-
01		279 N	139	-0-	-140	-0-	8 1	131 3	Y	-0-				-0-
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	26 1	156 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791														
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	31 1	220 3	Y	-0-				-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	43 1	191 3	Y	-0-				-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	37 1	254 3	Y	-0-				-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	Y	-0-				-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	Y	-0-				-0-
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	29 1	175 3	Y	-0-				-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801														
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	84 1	593 3	Y	-0-				-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	130 1	570 3	Y	-0-				-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	73 1	504 3	Y	-0-				-0-
12		713 N	567	-0-	-146	-0-	30 1	537 3	Y	-0-				-0-
01		713 N	545	-0-	-168	-0-	31 1	514 3	Y	-0-				-0-
02		551 N	519	-0-	-32	-0-	75 1	444 3	Y	-0-				-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546														
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	146 1	333 3	N	-0-				-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	104 1	385 3	N	-0-				-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	108 1	374 3	N	-0-				-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	124 1	377 3	N	-0-				-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	199 1	570 3	N	-0-				-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	139 1	465 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-			30	1	211	3	Y	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-			39	1	170	3	Y	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-			23	1	157	3	Y	-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-			10	1	173	3	Y	-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-			10	1	165	3	Y	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-			22	1	134	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870				
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-			62	1	434	3	Y	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-			82	1	359	3	Y	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-			53	1	368	3	Y	-0-
12	527 N	432	-0-	-95	-0-			23	1	409	3	Y	-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-			24	1	406	3	Y	-0-
02	406 N	397	-0-	-9	-0-			57	1	340	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596				
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-			97	1	685	3	Y	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-			110	1	485	3	Y	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-			72	1	496	3	Y	-0-
12	682 N	567	-0-	-115	-0-			30	1	537	3	Y	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-			32	1	542	3	Y	-0-
02	551 N	518	-0-	-33	-0-			74	1	444	3	Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251				
09	420 N	401	-0-	-19	-0-			54	1	347	3	Y	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-			25	1	382	3	Y	-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-			59	1	330	3	Y	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-			75	1	316	3	Y	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-			59	1	309	3	Y	-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-			39	1	292	3	Y	-0-

COX 96		WELL #: 6		RRCID -> 250089		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724				
09	1020 N	613	-0-	-407	-0-			64	1	549	3	N	-0-
10	992 N	423	-0-	-569	-0-			62	1	361	3	N	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-			79	1	643	3	N	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-			67	1	783	3	N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-			65	1	503	3	N	-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-			170	1	788	3	N	-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #: 8201		RRCID -> 252524		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950				
09	60 N	10	-0-	-50	-0-			2	1	8	3	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-			5	1	23	3	N	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-			91	1	268	3	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-			14	1	47	3	N	-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #: 8301		RRCID -> 255921		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978				
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-			34	1	152	3	N	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-			27	1	114	3	N	-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-			1	1	2	3	N	-0-
12	186 N	14	-0-	-172	-0-			3	1	11	3	N	-0-
01	155 N	29	-0-	-126	-0-			7	1	22	3	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			14	1	44	3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000								
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		144 N	144	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-		-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	4 1	149 2	N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	4 1	169 2	N	-0-		-0-
12		124 N	72	-0-	-52	2 1	70 2	N	-0-		-0-
01		124 N	73	-0-	-51	1 1	72 2	N	-0-		-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
09		492 N	492	-0-	-0-	13 1	479 2	N	-0-		-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	13 1	476 2	N	-0-		-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	12 1	464 2	N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	12 1	506 2	N	-0-		-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	8 1	499 2	N	-0-		-0-
02		464 N	445	-0-	-19	11 1	434 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
09		960 N	960	-0-	-0-	26 1	934 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1012	-0-	-166	27 1	985 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	1075	-0-	-5	27 1	1048 2	N	-0-		-0-
12		992 N	987	-0-	-5	23 1	964 2	N	-0-		-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	17 1	1010 2	N	-0-		-0-
02		1044 N	898	-0-	-146	22 1	876 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
09		411 N	411	-0-	-0-	11 1	400 2	N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	11 1	401 2	N	-0-		-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	9 1	371 2	N	-0-		-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	9 1	378 2	N	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	9 1	506 2	N	-0-		-0-
*02		596 N	596	-0-	-0-	15 1	581 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
09		360 N	314	-0-	-46	9 1	305 2	N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	10 1	377 2	N	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	11 1	416 2	N	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-		-0-
01		372 N	256	-0-	-116	4 1	252 2	N	-0-		-0-
02		406 N	249	-0-	-157	6 1	243 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
09		600 N	500	-0-	-100	14 1	486 2	N	-0-		-0-
10		713 N	555	-0-	-158	15 1	540 2	N	-0-		-0-
11		570 N	548	-0-	-22	14 1	534 2	N	-0-		-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	13 1	525 2	N	-0-		-0-
01		558 N	506	-0-	-52	8 1	498 2	N	-0-		-0-
02		522 N	363	-0-	-159	9 1	354 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
09		330 N	314	-0-	-16	9 1	305 2	N	-0-		-0-
10		310 N	280	-0-	-30	7 1	273 2	N	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	7 1	287 2	N	-0-		-0-
12		310 N	288	-0-	-22	7 1	281 2	N	-0-		-0-
01		279 N	241	-0-	-38	4 1	237 2	N	-0-		-0-
02		290 N	233	-0-	-57	6 1	227 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		9	1	308	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-		9	1	349	2	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-		6	1	240	2	N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-		7	1	296	2	N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-		4	1	266	2	N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		6	1	250	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		3	1	92	2	N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-		2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		4	1	148	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-		3	1	136	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		2	1	135	2	N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-		3	1	123	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
09	450 N	389	-0-	-61	-0-		11	1	378	2	N	-0-			-0-
10	527 N	384	-0-	-143	-0-		10	1	374	2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-		10	1	394	2	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-		14	1	563	2	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		10	1	571	2	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-		12	1	472	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-		10	1	368	2	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		10	1	381	2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-		12	1	452	2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-		12	1	483	2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		8	1	479	2	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		11	1	425	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A				
09	330 N	226	-0-	-104	-0-		6	1	220	2	N	-0-			-0-
10	372 N	263	-0-	-109	-0-		7	1	256	2	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-		7	1	266	2	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-		7	1	290	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		5	1	300	2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		7	1	275	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
09	270 N	251	-0-	-19	-0-		7	1	244	2	N	-0-			-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-		5	1	201	2	N	-0-			-0-
11	270 N	84	-0-	-186	-0-		2	1	82	2	N	-0-			-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-		3	1	106	2	N	-0-			-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-		3	1	160	2	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		4	1	167	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A				
09	990 N	913	-0-	-77	-0-		25	1	888	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	929	-0-	-156	-0-		24	1	905	2	N	-0-			-0-
11	960 N	930	-0-	-30	-0-		23	1	907	2	N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-		22	1	911	2	N	-0-			-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-		15	1	906	2	N	-0-			-0-
02	899 N	787	-0-	-112	-0-		19	1	768	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330	N	260	-0-	-70	-0-		7	1	253	2	N	-0-			-0-
10	558	N	223	-0-	-335	-0-		7	1	216	2	N	-0-			-0-
11	390	N	179	-0-	-211	-0-		4	1	175	2	N	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-		9	1	367	2	N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-		5	1	290	2	N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-		7	1	294	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A					
09	240	N	162	-0-	-78	-0-		162	2			N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	1			N	-0-			-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-		217	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A					
09	330	N	258	-0-	-72	-0-		7	1	251	2	N	-0-			-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-		7	1	265	2	N	-0-			-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-		6	1	224	2	N	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-		14	1	576	2	N	-0-			-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-		4	1	239	2	N	-0-			-0-
02	232	N	23	-0-	-209	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A					
09	480	N	385	-0-	-95	-0-		10	1	375	2	N	-0-			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-		13	1	472	2	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-		10	1	404	2	N	-0-			-0-
12	403	N	199	-0-	-204	-0-		5	1	194	2	N	-0-			-0-
01	496	N	182	-0-	-314	-0-		3	1	179	2	N	-0-			-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-		9	1	369	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A					
09	240	N	206	-0-	-34	-0-		6	1	200	2	N	-0-			-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-		6	1	206	2	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-		7	1	284	2	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-		7	1	293	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-		5	1	307	2	N	-0-			-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-		7	1	269	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A					
09	150	N	131	-0-	-19	-0-		4	1	127	2	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-		5	1	181	2	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		5	1	181	2	N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-		6	1	244	2	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-		4	1	256	2	N	-0-			-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		5	1	194	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A					
09	240	N	222	-0-	-18	-0-		6	1	216	2	N	-0-			-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-		6	1	227	2	N	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-		5	1	214	2	N	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-		5	1	208	2	N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-		3	1	204	2	N	-0-			-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-		5	1	202	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-			36
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	8	1	305	2	N	-0-			36
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306	2	N	-0-			36
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-			36
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	2	N	-0-			36
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	300 X	198	-0-	-102	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			10
10	279 X	192	-0-	-87	-0-	5	1	187	2	Y	-0-			10
11	270 X	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-			10
12	279 X	204	-0-	-75	-0-	5	1	199	2	Y	-0-			10
01	217 X	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	2	Y	-0-			10
02	203 X	163	-0-	-40	-0-	4	1	159	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	-0-			13
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17	1	617	2	Y	-0-			13
11	510 X	315	-0-	-195	-0-	8	1	307	2	Y	-0-			13
12	527 X	283	-0-	-244	-0-	7	1	276	2	Y	-0-			13
01	527 X	275	-0-	-252	-0-	5	1	270	2	Y	-0-			13
02	493 X	295	-0-	-198	-0-	7	1	288	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

09	120 X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			9
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			9
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			9
12	142 X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			9
01	124 X	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			9
02	116 X	83	-0-	-33	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

09	240 X	219	-0-	-21	-0-	6	1	213	2	Y	-0-			10
10	248 X	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	Y	-0-			10
11	240 X	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	Y	-0-			10
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			10
01	248 X	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	Y	-0-			10
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			10
10	31 X	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			10
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			10
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			10
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			10
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A		
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	2 1	84 2	Y	-0-			14
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	3 1	124 2	Y	-0-			14
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	Y	-0-			14
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	155 2	Y	-0-			14
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	191 2	Y	-0-			14
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	4 1	165 2	Y	-0-			14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	8 1	302 2	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	339 2	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5 1	309 2	N	-0-			-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	7 1	290 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A		
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14 1	491 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	9 1	337 2	Y	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15 1	579 2	Y	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13 1	535 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	5 1	287 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	301	-0-	-163	-0-	7 1	294 2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121 PERF. 6938 - 7069		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	18 1	650 2	Y	-0-			11
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	18 1	657 2	Y	-0-			11
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17 1	683 2	Y	-0-			11
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19 1	770 2	Y	-0-			11
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13 1	747 2	Y	-0-			11
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17 1	668 2	Y	-0-			11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966 PERF. 6775 - 6894		
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	27 1	949 2	Y	-0-			10
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	26 1	953 2	Y	-0-			10
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	26 1	1014 2	Y	-0-			10
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	25 1	1031 2	Y	-0-			10
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	20 1	1196 2	Y	-0-			10
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	25 1	983 2	Y	-0-			10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887 PERF. 6695 - 6830		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 2	Y	-0-			1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	Y	-0-			1
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	6 1	246 2	Y	-0-			1
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	6 1	239 2	Y	-0-			1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5 1	275 2	Y	-0-			1
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	629	-0-	-31	-0-		17	1	612	2	Y	-0-		3
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-		18	1	678	2	Y	-0-		3
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		17	1	683	2	Y	-0-		3
12	651 N	641	-0-	-10	-0-		15	1	626	2	Y	-0-		3
01	682 N	639	-0-	-43	-0-		11	1	628	2	Y	-0-		3
02	667 N	603	-0-	-64	-0-		15	1	588	2	Y	-0-		3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-		16	1	581	2	Y	-0-		3
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-		21	1	776	2	Y	-0-		3
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		34	1	1343	2	Y	-0-		3
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		32	1	1324	2	Y	-0-		3
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-		10	1	592	2	Y	-0-		3
02	493 N	455	-0-	-38	-0-		11	1	444	2	Y	-0-		3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-		98
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
09	510 N	313	-0-	-197	-0-		9	1	304	2	Y	-0-		1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		10	1	352	2	Y	-0-		1
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		9	1	346	2	Y	-0-		1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		9	1	364	2	Y	-0-		1
01	372 N	344	-0-	-28	-0-		6	1	338	2	Y	-0-		1
02	348 N	342	-0-	-6	-0-		8	1	334	2	Y	-0-		1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
09	750 N	743	-0-	-7	-0-		20	1	723	2	Y	-0-		15
10	837 N	791	-0-	-46	-0-		21	1	770	2	Y	-0-		15
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-		20	1	801	2	Y	-0-		15
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-		20	1	845	2	Y	-0-		15
01	806 N	766	-0-	-40	-0-		13	1	753	2	Y	-0-		15
02	783 N	770	-0-	-13	-0-		19	1	751	2	Y	-0-		15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
09	720 N	64	-0-	-656	-0-		2	1	62	2	Y	-0-		3
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		22	1	815	2	Y	-0-		3
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-		18	1	723	2	Y	-0-		3
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-		18	1	731	2	Y	-0-		3
01	837 N	753	-0-	-84	-0-		13	1	740	2	Y	-0-		3
02	725 N	699	-0-	-26	-0-		17	1	682	2	Y	-0-		3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022															

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-	17
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	Y	-0-	17
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-	17
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	Y	-0-	17
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	6	1	350	2	Y	-0-	17
02	377	N	273	-0-	-104	-0-	7	1	266	2	Y	-0-	17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820	
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	12	1	419	2	N	-0-	-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	12	1	430	2	N	-0-	-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	11	1	432	2	N	-0-	-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-	-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	7	1	426	2	N	-0-	-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	10	1	413	2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708	
09	1067	N	50	-0-	-1017	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-	-0-
11	150	X	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-	-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
*02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654	
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-	-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836	
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	10	1	351	2	N	-0-	143
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	10	1	383	2	N	-0-	143
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-	143
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-	143
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	N	-0-	143
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	10	1	401	2	N	-0-	143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	555	-0-	-285	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	16	1	595	2	N	-0-			-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	13	1	500	2	N	-0-			-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	14	1	573	2	N	-0-			-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	10	1	605	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

09	780 N	764	-0-	-16	-0-	21	1	743	2	N	-0-			15
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	20	1	723	2	N	-0-			15
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	15	1	573	2	N	-0-			15
12	775 N	641	-0-	-134	-0-	15	1	626	2	N	-0-			15
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	12	1	727	2	N	-0-			15
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

09	720 N	380	-0-	-340	-0-	10	1	370	2	N	-0-			19
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	12	1	455	2	N	-0-			19
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-			19
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	2	N	-0-			19
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	11	1	662	2	N	-0-			19
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-			19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37 1	1333 2	N	-0-		38
10	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	28 1	1052 2	N	-0-		38
11	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	28 1	1087 2	N	-0-		38
12	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	31 1	1279 2	N	-0-		38
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	20 1	1156 2	N	-0-		38
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	27 1	1093 2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44 1	1570 2	N	-0-		110
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	44 1	1630 2	N	-0-		110
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	39 1	1511 2	N	-0-		110
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	39 1	1632 2	N	-0-		110
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	27 1	1615 2	N	-0-		110
02	1450 N	1287	-0-	-163	-0-	32 1	1255 2	N	-0-		110

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	56 1	2018 2	N	-0-		59
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	51 1	1885 2	N	-0-		59
11	1140 N	983	-0-	-157	-0-	25 1	958 2	N	-0-		59
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	33 1	1355 2	N	-0-		59
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	23 1	1349 2	N	-0-		59
02	957 N	850	-0-	-107	-0-	21 1	829 2	N	-0-		59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	41 1	1475 2	N	-0-		42
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	45 1	1658 2	N	-0-		42
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	44 1	1731 2	N	-0-		42
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	44 1	1818 2	N	-0-		42
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31 1	1840 2	N	-0-		42
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38 1	1508 2	N	-0-		42

UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		112
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		112
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		112
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	22 1	773 2	N	-0-		14
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	21 1	780 2	N	-0-		14
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	22 1	856 2	N	-0-		14
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20 1	843 2	N	-0-		14
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15 1	892 2	N	-0-		14
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	20 1	782 2	N	-0-		14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-	
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-	
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2		N	-0-		-0-	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		-0-	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		-0-	
02	1073 N	912	-0-	-161	-0-	912	2		N	-0-		-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	6723 - 6842	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/21/2023													

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5559 - 6714	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/22/2023													

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6519 - 6704	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-	
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
12	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915											
FASKEN		WELL #:		2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-		-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3		N	-0-		-0-	

FASKEN		WELL #:		1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN				WELL #: 3	RRCID -> 214161	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6422	- 6598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #: 4	RRCID -> 214771	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6106	- 6514		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #: 10	RRCID -> 214775	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6490	- 6674		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550		
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #: 6	RRCID -> 215053	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 5850	- 6474		
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #: 9	RRCID -> 215098	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5890	- 6312		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #: 7	RRCID -> 215193	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6356	- 6635		
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		170 N	170	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217	
09		150 N	149	-0-	-1	149	3		N	-0-		-0-
10		155 N	149	-0-	-6	149	3		N	-0-		-0-
11		150 N	147	-0-	-3	147	3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	150	3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	138	3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296	
09		150 N	149	-0-	-1	149	3		N	-0-		-0-
10		155 N	149	-0-	-6	149	3		N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287	
09		170 N	170	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587	
09		180 N	149	-0-	-31	149	3		N	-0-		-0-
10		186 N	149	-0-	-37	149	3		N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	147	3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	150	3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	138	3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
09		180 N	149	-0-	-31	149	3		N	-0-		-0-
10		186 N	149	-0-	-37	149	3		N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	147	3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	150	3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	138	3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462	
09		180 N	149	-0-	-31	149	3		N	-0-		-0-
10		186 N	149	-0-	-37	149	3		N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	147	3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	150	3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	138	3		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-				-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-				-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-				-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-				-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-				-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	40 1	137 3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	103 1	120 3	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	48 1	128 3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	52 1	138 3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	69 1	167 3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	72 1	137 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2690 - 2734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23 1	102 3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	N	-0-			-0-
12	186 N	10	-0-	-176	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2954 - 2960	
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	26 1	179 3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39 1	173 3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23 1	159 3	N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #: 3		RRCID -> 181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827	
09 1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	409	1	1420	3	Y	-0-	
10 1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	462	1	1445	3	Y	-0-	
11 1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	429	1	1272	3	Y	-0-	
12 1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	331	1	1140	3	Y	-0-	
01 1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	354	1	1207	3	Y	-0-	
02 1276 N	973	-0-	-303	-0-	173	1	800	3	Y	-0-	

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596 - 9785	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556				N	-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2839 - 2841	
09 61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	
10 77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	N	-0-	
11 76 N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	3	N	-0-	
12 127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-	
01 62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-	
02 87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	N	-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2895 - 2906	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782				
09	2880 X	2780	-0-	-100	-0-	631	1	2149	3	Y	-0-	80
10	3162 X	2014	-0-	-1148	-0-	597	1	1417	3	Y	-0-	80
11	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	582	1	1277	3	Y	-0-	80
12	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	528	1	1461	3	Y	-0-	80
01	2883 X	1808	-0-	-1075	-0-	451	1	1351	3	Y	5	85
						6	9					
02	2697 X	1489	-0-	-1208	-0-	22	1	1456	3	Y	10	95
						11	9					

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	57
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	14	1	31	3	Y	-0-	57
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	57
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-	57
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-	57
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	57

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09	563 N	140	-0-	-423	-0-	140	2			N	-0-	33
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	33
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	33
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	N	-0-	33
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	33
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	33

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407												
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-	53
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	109	1	69	3	N	-0-	53
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	53
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-	53
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	268	-0-	-512	-0-	199 1	69 3		N	-0-			100
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	690 1	438 3		N	5			105
						6 9							
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			105
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13 1			N	-0-			105
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

09	90 N	66	-0-	-24	-0-	49 1	17 3		Y	-0-			38
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	109 1	69 3		Y	-0-	38 1		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 1			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	603 1	208 3		N	-0-			57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	38 1	24 3		N	-0-			57
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			57
12	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 1			N	-0-			57
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	570 N	85	-0-	-485	-0-	63 1	22 3		Y	-0-			57
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	194 1	123 3		Y	-0-			57
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			57
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 1			Y	-0-			57
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	166	-0-	-824	-0-	123	1	43	3	N	-0-		75
10		682 N	508	-0-	-174	-0-	311	1	197	3	N	-0-		75
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		75
12		186 N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-		75
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

LIBRE				WELL #:	13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481	
09		1200 N	320	-0-	-880	-0-	238	1	82	3	N	-0-		97
10		1302 N	567	-0-	-735	-0-	347	1	220	3	N	-0-		97
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		97
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	1			N	-0-		97
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97

LIBRE				WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422 - 10448	
09		1410 N	567	-0-	-843	-0-	421	1	146	3	N	-0-		137
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		137
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		137
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		137
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

LIBRE				WELL #:	18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387	
09		1770 N	677	-0-	-1093	-0-	497	1	172	3	N	7		124
10		1550 N	1100	-0-	-450	-0-	671	1	426	3	N	3		127
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		127
12		713 N	204	-0-	-509	-0-	204	1			N	-0-		127
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		127
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

LIBRE				WELL #:	19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525	
09		630 N	273	-0-	-357	-0-	203	1	70	3	N	-0-		199
10		434 N	219	-0-	-215	-0-	134	1	85	3	N	-0-		199
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		199
12		279 N	96	-0-	-183	-0-	96	1			N	-0-		199
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		199
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		199

LIBRE EAST				WELL #:	1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544	
09		1110 N	201	-0-	-909	-0-	149	1	52	3	N	-0-		65
10		744 N	286	-0-	-458	-0-	175	1	111	3	N	-0-		65
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		65
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-		65
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442					
09	1170 N	567	-0-	-603	-0-	419 1	145 3	3		N	3			232
10	1488 N	919	-0-	-569	-0-	3 9	350 3	16	176 1	N				72
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	18 9				N	-0-			72
12	589 N	16	-0-	-573	-0-	16 1				N	-0-			72
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

LIBRE				WELL #: 27	RRCID -> 216535	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10434	- 10448					
09	900 N	464	-0-	-436	-0-	345 1	119 3			N	-0-			92
10	651 N	15	-0-	-636	-0-	9 1	6 3			N	-0-			92
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			92
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 1				N	-0-			92
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

LIBRE				WELL #: 16	RRCID -> 216582	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10472	- 10502					
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	5 1	2 3			Y	-0-			25
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	4 1	3 3		7 1	Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			18
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

LIBRE				WELL #: 23	RRCID -> 216709	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10422					
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3			Y	-0-			11
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	35 1	22 3			Y	-0-			11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1				Y	-0-			11
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

LIBRE				WELL #: 20	RRCID -> 216976	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10400	- 10422					
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	208 1	72 3			Y	-0-			105
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	134 1	85 3		27 1	Y	1			79
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1 9				Y	-0-			79
12	279 N	26	-0-	-253	-0-	26 1				Y	-0-			79
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480 -	10508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	5	3	Y	203	169	1	83
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	223	9	16	3	Y	-0-	62	1	21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	25	1			Y	-0-			21
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	1			Y	-0-			21
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

LIBRE				WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 -	10436	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

LIBRE				WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 -	10532	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

LIBRE EAST				WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433 -	10452	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			99
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			99
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			99
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 -	10489	
09	1320 N	315	-0-	-1005	-0-	234	1	81	3	Y	-0-			119
10	1457 N	771	-0-	-686	-0-	468	1	297	3	Y	5	124	1	-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	6	9			Y	-0-			-0-
12	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE EAST				WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 -	10200	
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	47	1	16	3	Y	-0-			80
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	4	1	3	3	Y	-0-			80
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			80
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			80
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	22	1	8	3	N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555												
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	10	1	4	3	Y	-0-	33
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	33
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510												
09	660 N	80	-0-	-580	-0-	59	1	21	3	Y	-0-	124
10	713 N	108	-0-	-605	-0-	66	1	42	3	Y	-0-	14
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	1			Y	-0-	14
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370												
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	22
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	22
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-	22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419												
09	1740 N	731	-0-	-1009	-0-	543	1	188	3	Y	-0-	61
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	25
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	25
12	744 N	96	-0-	-648	-0-	96	1			Y	-0-	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413												
09	390 N	3	-0-	-387	-0-	2	1	1	3	Y	-0-	49
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	12
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	12
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435												
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	3	Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	8	13 1	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505	
09		120 N	27	-0-	-93	20 1	7 3		Y	-0-		45
10		185 N	185	-0-	-0-	95 1	60 3		Y	27		72
						30 9						
11		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		72
12		31 N	16	-0-	-15	16 1			Y	-0-		72
01		186 N	NO RPT	-0-	-186				Y	NO RPT		72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		72

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631	
09		150 N	-0-	-0-	-150				Y	-0-		39
10		31 N	8	-0-	-23	5 1	3 3		Y	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
12		148 N	148	-0-	-0-	148 1			Y	-0-		39
01		8 N	NO RPT	-0-	-8				Y	NO RPT		39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		39

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC		953807										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC		953807										
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3289 - 3297	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	172 1	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3263 - 3269	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
3D OIL COMPANY, LLC		953807										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3 9	N	3	3 1	18
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		18
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	231	2	2 9	N	2	2 1	18
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		18
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3 9	N	3	3 1	18
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7 1	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276	2	7 9	Y	6	6 1	7
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		7
11	390 N	214	-0-	-176	-0-	211	2	3 9	Y	3	3 1	7
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		7
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2 9	Y	2	2 1	7
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	154	2		Y	-0-		7

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 11		RRCID -> 169608		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	769	2	19 9	Y	17	17 1	5
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-		5
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9 9	Y	8	8 1	5
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-		5
01	1116 N	801	-0-	-315	-0-	793	2	8 9	Y	7	7 1	5
02	986 N	814	-0-	-172	-0-	814	2		Y	-0-		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 10		RRCID -> 170860		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	3152	-0-	152	-0-	3107	2	45 9	Y	41	41 1	21
10	3081 X	2369	-0-	-712	-0-	2369	2		Y	-0-		21
11	2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2440	2	23 9	Y	21	21 1	21
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-		21
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3067	2	30 9	Y	27	27 1	21
02	2465 X	2460	-0-	-5	-0-	2460	2		Y	-0-		21

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	9
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		9
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-		9
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		9
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	9
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	7	2			Y	-0-		9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	2
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		2
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		2
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1	1	2
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	1	12
10	1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	2			Y	-0-		12
11	960 N	765	-0-	-195	-0-	758	2	7	9	Y	6	1	12
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-		12
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10	1	12
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600	
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	317	2	11	9	Y	10	1	17
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-		17
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	59	2	6	9	Y	5	1	17
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-		17
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	17
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-		17

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	1	4
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-		4
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	233	2	2	9	Y	2	1	4
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-		4
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	1	4
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
09	600 N	357	-0-	-243	-0-	354	2	3	9	Y	3	1	5
10	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-		5
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	5
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		5
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	Y	2	1	5
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2			Y	-0-		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	N	2	5
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	5
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	5
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	5
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10	5
02	406 N	44	-0-	-362	-0-	44	2			N	-0-	5

LIZ (LOBO 6)				54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	119	-0-	-31 B	-23162	6	1	113	2	N	-0-	-0-
10	124 N	201	-0-	77 B	-23085	10	1	191	2	N	-0-	-0-
11	60 N	175	-0-	115 B	-22970	9	1	166	2	N	-0-	-0-
12	124 N	65	-0-	-59 B	-22970	3	1	62	2	N	-0-	-0-
01	155 N	73	-0-	-82 B	-22970	4	1	69	2	N	-0-	-0-
02	145 N	109	-0-	-36 B	-22970	6	1	103	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:	45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1140 N	963	-0-	-177 B	-46544	40	1	923	2	N	-0-	13	
10	527 N	998	-0-	471 B	-46073	42	1	949	2	N	6	7	
11	1080 N	1021	-0-	-59 B	-46073	49	1	970	2	N	2	9	
12	992 N	1069	-0-	77 B	-45996	69	1	993	2	N	6	15	
01	992 N	1062	-0-	70 B	-45926	79	1	972	2	N	10	15	
02	986 N	937	-0-	-49 B	-45926	35	1	900	2	N	2	5	

LIZ (8100)				54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		15-C	RRCID ->	152892	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8056 - 8082
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	N	-0-			28
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	-0-			28
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	N	-0-			28
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-			28
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	N	-0-			28
02		348 N	345	-0-	-3	-0-	13	1	332	3	N	-0-			28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-			9
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	N	-0-			9
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	3	N	-0-			9
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	3	N	-0-			9
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	N	-0-			9
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	3	N	-0-			9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	5477	-0-	2477	4630	270	1	5207	2	N	-0-
10	3100 N	5181	-0-	2081	6711	260	1	4903	2	N	16
11	11596 X	4885	-0-	-6711	-0-	18	9	4623	2	N	13
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	14	9	4814	2	N	2
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	2	9	5471	2	N	9
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	10	9	4103	2	N	2
						2	9				42

HUBBERD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710		
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	N	1
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1	9	1778	2	N	-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	95	1	1650	2	N	2
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	N	-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	2
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	2	9	1500	2	N	-0-
						92	1				4
						81	1				-0-
											4

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-
11	630 N	376	-0-	-254	-0-	14	1	362	3	N	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	13	1	319	3	N	-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	10	1	254	3	N	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	56	1	1515	3	N	-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	61	1	1623	3	N	-0-
11	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	56	1	1499	3	N	-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	59	1	1515	3	N	-0-
01	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	53	1	1356	3	N	-0-
02	1508 N	1473	-0-	-35	-0-	57	1	1416	3	N	-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	3	N	7	52
						8	9					
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	N	7	59
						8	9					
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	1115	3	N	-0-	59
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	42	1	1078	3	N	8	67
						9	9					
01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	35	1	895	3	N	5	72
						6	9					
02	1131 N	897	-0-	-234	-0-	34	1	857	3	N	5	77
						6	9					

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-	20
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-	20
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-	20
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-	20
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	3	23
						3	9					
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-	23

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-	39
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-	39
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	8	1	212	3	N	-0-	39
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	6	1	157	3	N	-0-	39
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-	39
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-	39

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024			
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	9	1	246	3	N	-0-	23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-	23
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-	23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-	23
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-	23
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-	23

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486			
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	67	1	1807	3	N	-0-	53
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	N	-0-	53
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	3	N	-0-	53
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	69	1	1768	3	N	5	58
						6	9					
01	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	60	1	1528	3	N	15	73
						17	9					
02	1856 N	1388	-0-	-468	-0-	53	1	1335	3	N	-0-	73

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456			
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	N	-0-	71
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	N	-0-	71
11	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	78	1	2095	3	N	-0-	71
12	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	78	1	1988	3	N	-0-	71
01	2325 N	1787	-0-	-538	-0-	67	1	1720	3	N	-0-	71
02	2088 N	1836	-0-	-252	-0-	71	1	1765	3	N	-0-	71

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600						
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-				59
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-				59
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	3	N	-0-				59
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	N	-0-				59
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-				59
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-				59

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025						
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	N	-0-				95
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	3	N	-0-				95
11	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	67	1	1803	3	N	-0-				95
12	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	67	1	1727	3	N	-0-				95
01	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	66	1	1668	3	N	-0-				95
02	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	68	1	1682	3	N	-0-				95
						9	4								

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964						
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	152	1	4090	3	N	6				124
						7	9								
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	150	1	3960	3	N	25				149
						28	9								
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	162	1	4351	3	N	11				160
						12	9								
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	179	1	4600	3	N	108	259	1		9
						119	9								
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	177	1	4494	3	N	-0-				9
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	167	1	4139	3	N	15				24
						17	9								

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		386310		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356				
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	135	1	1031	2	Y	-0-				6
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	Y	-0-				6
11	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	118	1	905	2	Y	-0-				6
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	Y	-0-				6
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	144	1	1024	2	Y	-0-				6
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	Y	-0-				6

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8662 - 8940		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8790 X	8698	-0-	-92	-0-	1006	1	7692	2	Y	-0-	42
10	9083 X	8701	-0-	-382	-0-	814	1	7887	2	Y	-0-	42
11	9150 X	8520	-0-	-630	-0-	985	1	7535	2	Y	-0-	42
12	9455 X	8484	-0-	-971	-0-	1020	1	7464	2	Y	-0-	42
01	9455 X	7682	-0-	-1773	-0-	946	1	6736	2	Y	-0-	42
02	8410 X	7417	-0-	-993	-0-	864	1	6553	2	Y	-0-	42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8636 - 8756		
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-	8
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	4	4
						4	9					
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	55	1	1090	2	Y	1	5
						1	9					
12	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	70	1	1011	2	Y	4	9
						4	9					
01	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	85	1	1039	2	Y	6	8
						7	9				7	1
02	1102 N	1050	-0-	-52	-0-	39	1	1009	2	Y	2	8
						2	9				8	1
											2	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7982 - 8040		
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	6	1	150	2	Y	-0-	3
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1
						1	9					3
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-	3
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	1	4
						1	9					
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	1	1
						1	9					4
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	1
											1	1

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8990 - 9034		
*03	14B2 EXT	881	-0-	881	257916	881	2			N	-0-	26
*04	14B2 EXT	557	-0-	557	258473	557	2			N	-0-	26
*05	14B2 EXT	769	-0-	769	259242	36	1	732	2	N	1	27
						1	9					
*06	14B2 EXT	673	-0-	673	259915	17	1	339	2	N	288	142
						317	9					1
*07	14B2 EXT	1052	-0-	1052	260967	49	1	1000	2	N	3	176
						3	9					
*08	14B2 EXT	853	-0-	853	261820	41	1	812	2	N	-0-	130
*09	14B2 EXT	425	-0-	425	262245	21	1	403	2	N	1	1
						1	9					46
*10	14B2 EXT	1133	-0-	1133	263378	57	1	1076	2	N	-0-	47
*11	14B2 EXT	903	-0-	903	264281	46	1	856	2	N	1	48
						1	9					
*12	14B2 EXT	1204	-0-	1204	265485	59	1	1141	2	N	4	52
						4	9					
*01	14B2 EXT	1154	-0-	1154	266639	61	1	1093	2	N	-0-	52
02	14B2 EXT	747	-0-	747	267386	38	1	709	2	N	-0-	52

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8155 - 8278		
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	Y	-0-	5
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-	5
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	111	1	853	2	Y	-0-	5
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	130	1	948	2	Y	-0-	5
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	99	1	704	2	Y	-0-	5
02	928 N	457	-0-	-471	-0-	53	1	404	2	Y	-0-	5

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 22	RRCID ->	154928	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9178 - 9294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	173 1	1322 2	Y	-0-			3
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1273 2	Y	-0-			3
11		1410 N	1031	-0-	-379	-0-	119 1	912 2	Y	-0-			3
12		1457 N	486	-0-	-971	-0-	58 1	428 2	Y	-0-			3
01		1395 N	1228	-0-	-167	-0-	151 1	1077 2	Y	-0-			3
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	159 1	1201 2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 24	RRCID ->	156918	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8268 - 8342	
09		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	87 1	2013 2	Y	-0-			-0-
10		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	96 1	2148 2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	2395	-0-	-635	-0-	115 1	2280 2	Y	-0-			-0-
12		3131 X	2424	-0-	-707	-0-	158 1	2266 2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	2053	-0-	-1078	-0-	155 1	1898 2	Y	-0-			-0-
02		2320 X	1809	-0-	-511	-0-	67 1	1742 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254 - 8361	
09		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	348 1	8067 2	Y	-0-			35
10		8587 X	8580	-0-	-7	-0-	366 1	8184 2	Y	27	51 1		11
11		8640 X	8196	-0-	-444	-0-	392 1	7793 2	Y	10			21
12		8928 X	8453	-0-	-475	-0-	548 1	7875 2	Y	27			48
01		8928 X	8539	-0-	-389	-0-	640 1	7853 2	Y	42	46 1		44
02		8149 X	7659	-0-	-490	-0-	284 1	7363 2	Y	11	53 1		2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 28	RRCID ->	171237	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8568 - 8573	
09		3000 N	4171	-0-	1171	3833	482 1	3689 2	N	-0-			18
10		3100 N	3814	-0-	714	4547	357 1	3457 2	N	-0-			18
11		7338 X	2791	-0-	-4547	-0-	323 1	2468 2	N	-0-			18
12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	370 1	2711 2	N	-0-			18
01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	429 1	3050 2	N	-0-			18
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	360 1	2728 2	N	-0-			18

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 30	RRCID ->	173048	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8544 - 8549	
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	434 1	3317 2	Y	-0-			17
10		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	316 1	3066 2	Y	-0-			17
11		3570 X	3331	-0-	-239	-0-	385 1	2946 2	Y	-0-			17
12		3689 X	3520	-0-	-169	-0-	423 1	3097 2	Y	-0-			17
01		3689 X	3409	-0-	-280	-0-	420 1	2989 2	Y	-0-			17
02		3451 X	3443	-0-	-8	-0-	401 1	3042 2	Y	-0-			17

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22 1	507 2	Y	-0-	9
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	527 2	Y	2	8
						2 9				
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	23 1	450 2	Y	1	9
						1 9				
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	32 1	462 2	Y	2	11
						2 9				
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	37 1	457 2	Y	3	11
						3 9				
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	16 1	406 2	Y	1	8
						1 9				

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582		
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	2
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	Y	1	1
						1 9				
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	407 2	Y	-0-	1
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61 1	872 2	Y	1	2
						1 9				
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	99 1	1219 2	Y	1	1
						1 9				
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	61 1	1583 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586		
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-	2
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	4 1	39 2	Y	-0-	2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	2
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 2	Y	-0-	2
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	251 2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566		
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	579 1	4426 2	N	-0-	31
10	5084 X	4274	-0-	-810	-0-	400 1	3874 2	N	-0-	31
11	5160 X	4409	-0-	-751	-0-	510 1	3899 2	N	-0-	31
12	5332 X	4789	-0-	-543	-0-	576 1	4213 2	N	-0-	31
01	5332 X	4499	-0-	-833	-0-	554 1	3945 2	N	-0-	31
02	4843 X	3882	-0-	-961	-0-	452 1	3430 2	N	-0-	31

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		35
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	18	34 1	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		44
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-			304 2	N	28	31 1	41
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-			25 1 31 9 74 1 8 9	N	7	36 1	12

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

09	2850 N	2472	-0-	-378	-0-			102 1	N	-0-		18
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-			83 1 15 9	N	14	26 1	6
11	2850 N	598	-0-	-2252	-0-			28 1 6 9	N	5		11
12	2542 N	381	-0-	-2161	-0-			24 1 15 9	N	14		25
01	1953 N	543	-0-	-1410	-0-			39 1 23 9	N	21	23 1	23
02	580 N	454	-0-	-126	-0-			17 1 7 9	N	6	27 1	2

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			208 1 44 9	N	40	24 1	43
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-			215 1 46 9	N	42	48 1	37
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-			208 1 41 9	N	37	49 1	25
12	806 N	767	-0-	-39	-0-			214 1 45 9	N	41		66
01	806 N	575	-0-	-231	-0-			153 1 45 9	N	41	49 1	58
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-			201 1 45 9	N	41	47 1	52

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

09	200 N	200	-0-	-0-	-0-			42 1 8 9	N	7	4 1	6
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-			43 1 8 9	N	7	8 1	5
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-			42 1 7 9	N	6	9 1	2
12	155 N	153	-0-	-2	-0-			43 1 8 9	N	7		9
01	155 N	116	-0-	-39	-0-			31 1 9 9	N	8	9 1	8
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-			40 1 8 9	N	7	9 1	6

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
WELDERXP LTD.		907320										
BROOKS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377 PERF. 7290 - 7292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
TRAD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
		WELL #:	1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BROOKS - HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672 PERF. 8968 - 9172			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
TRAD, HANNA		WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9525 - 9570			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
STATE 214		WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200 PERF.10990 - 11038			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF. 12248 - 12714	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5460 X	5101	-0-	-359	-0-		5101 3		N	-0-		308
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5383 3		N	-0-		308
11	4860 X	4788	-0-	-72	-0-		4788 3		N	-0-		308
12	5270 X	4957	-0-	-313	-0-		4957 3		N	-0-		308
01	5394 X	3672	-0-	-1722	-0-		3672 3		N	-0-		308
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-				N	NO RPT		308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744 - 8810	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 8883	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		99

WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 - 8865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-		194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-		194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-		194
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652				N	NO RPT		194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147

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

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232		- 10409	
WELDER GU 217															
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11585		- 11682	
EL PEYOTE MINERAL TRUST															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626		PERF.11770		- 12610			
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.11730		- 11774			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12406		- 14564			
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12086		- 12584			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #:		612858	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		20
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		20
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		20
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		20
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		20
*02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC		945921												
LEHMAN		WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23														
LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3748 - 3752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	65 1	351 3	Y	-0-		1199
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	64 1	340 3	Y	20		1219
							22 9					
11		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	33 1	323 3	Y	13		1232
							14 9					
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	64 1	330 3	Y	65	189 1	1108
							72 9					
01		434 N	300	-0-	-134 B	-0-	77 1	206 3	Y	15		1123
							17 9					
02		348 N	274	-0-	-74 B	-0-	274 3		Y	-0-		1123

LOPEÑO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
ESPERANZA		WELL #: 4		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 7612		

09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-		62
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		62
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		62
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		62
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		N	-0-		62
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		62

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7705		

09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		2
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		2
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-		2
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		2
01		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		2
02		290 N	268	-0-	-22	-0-	268 3		N	-0-		2

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902		

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 11650 - 11685		

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

VELA, J.		WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7824 - 9272		

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

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WORLEY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 235722	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8040	- 8456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236754	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8250	- 8516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORLEY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 238108	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9910	- 10614					
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FALCON				WELL #: 1	RRCID -> 273219	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12878	- 12984					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUERRA, RAUL				WELL #: 1	RRCID -> 155182	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10538	- 11084					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 155715	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9071	- 10022					
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	11 1	16 2			N	-0-			-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 1				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
09	540 N	76	-0-	-464	-0-	31	1	45	2	N	-0-	32
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	32
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	84
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	84
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970													
09	870 N	139	-0-	-731	-0-	57	1	82	2	N	-0-		8
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		8
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		8
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806													
09	1620 N	273	-0-	-1347	-0-	111	1	162	2	N	-0-		117
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		117
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		117
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030													
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		37
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		37
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859													
09	1080 N	136	-0-	-944	-0-	55	1	81	2	N	-0-		35
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		35
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		35
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		78
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	1	N	-0-		78
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THREE C EXPLORATION, LLC 857512												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388 - 8500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A	
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-		-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-		-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	1565	2	N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000 - 9982	
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9066 - 9090	
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 9148 - 9210	
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2	N	-0-		-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-		-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120605	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	11244	PERF. 8381 - 9854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	201	-0-	-202	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S	RRCID ->	127850	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11229	PERF. 9614 - 10334
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	740 2	N	-0-		-0-	
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	639 2	N	-0-		-0-	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-	
02	928 N	736	-0-	-192	-0-	736 2	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	127855	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12773	PERF. 7950 - 9352
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF. 9166 - 10942
09	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339 2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		-0-	
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-	
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578 2	N	-0-		-0-	
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	56	-0-	-223	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605											
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484					
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	80	-0-	-1594	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208					
09	1625	N	1515	-0-	-110	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	768	-0-	-875	-0-	768	2	N	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225					
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2	N	-0-			-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	562	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208								
09	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	2843	2		N	-0-					-0-
10	3565	X	2067	-0-	-1498	-0-	2067	2		N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-					-0-
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2		N	-0-					-0-
02	3509	X	3330	-0-	-179	-0-	3330	2		N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492								
09	1170	N	978	-0-	-192	-0-	978	2		N	-0-					-0-
10	1178	N	603	-0-	-575	-0-	603	2		N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-					-0-
02	1276	N	1172	-0-	-104	-0-	1172	2		N	-0-					-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472								
09	660	X	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-					-0-
10	589	X	154	-0-	-435	-0-	154	2		N	-0-					-0-
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					-0-
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
02	870	X	778	-0-	-92	-0-	778	2		N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060								
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-					-0-
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2		N	-0-					-0-
01	992	N	312	-0-	-680	-0-	312	2		N	-0-					-0-
02	1392	N	254	-0-	-1138	-0-	254	2		N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874								
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-					-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2		N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2		N	-0-					-0-
10	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	2		N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	547	2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	60	2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180								
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249	PERF. 6996 - 10711
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		405 N	405	-0-	-0-	405 2					-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	404 2					-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	377 2					-0-
12		372 N	368	-0-	-4	368 2					-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	384 2					-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	359 2					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID ->	178068	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7325 - 10784
09		583 N	583	-0-	-0-	583 2					-0-
10		589 N	574	-0-	-15	574 2					-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	584 2					-0-
12		589 N	558	-0-	-31	558 2					-0-
01		589 N	568	-0-	-21	568 2					-0-
02		551 N	542	-0-	-9	542 2					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID ->	178277	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7138 - 7972
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID ->	179188	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 8005 - 10914
09		287 N	287	-0-	-0-	287 2					-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	1268 2					-0-
11		2398 N	2398	-0-	-0-	2398 2					-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	1519 2					-0-
01		1509 N	1509	-0-	-0-	1509 2					-0-
02		812 N	750	-0-	-62	750 2					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID ->	179209	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 8342 - 11467
09		3810 X	3052	-0-	-758	3052 2					-0-
10		3937 X	2126	-0-	-1811	2126 2					-0-
11		3895 X	3895	-0-	-0-	3895 2					-0-
12		3822 X	3822	-0-	-0-	3822 2					-0-
01		8539 X	8539	-0-	-0-	8539 2					-0-
02		8210 X	8210	-0-	-0-	8210 2					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		11	RRCID ->	179323	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8524 - 11200
09		3360 X	3215	-0-	-145	3215 2					-0-
10		3503 X	3246	-0-	-257	3246 2					-0-
11		3390 X	2897	-0-	-493	2897 2					-0-
12		3503 X	3036	-0-	-467	3036 2					-0-
01		3503 X	3058	-0-	-445	3058 2					-0-
02		3103 X	2975	-0-	-128	2975 2					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		3 C	RRCID ->	179421	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7426 - 9752
09		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		9	RRCID ->	179529	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7338 - 11272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
02		1189 N	1146	-0-	-43	-0-	1146	2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		2	RRCID ->	179660	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 8348 - 8502	
09	14B	DENY	54	-0-	54	676	54	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	56	-0-	56	732	56	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	783	51	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	50	-0-	50	833	50	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	50	-0-	50	883	50	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	933	50	2	N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	179817	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8825 - 10316	
09		1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
10		1581 N	689	-0-	-892	-0-	689	2	N	-0-		-0-
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
02		1537 N	1363	-0-	-174	-0-	1363	2	N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	179844	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7628 - 9432	
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
10		651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2	N	-0-		-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
12		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01		403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-		-0-
02		551 N	288	-0-	-263	-0-	288	2	N	-0-		-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #:		3 T	RRCID ->	179968	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9988 - 10008	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	180361	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10218 - 10704	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9038 - 11496	
09	14B	DENY	223	-0-	223	2248	223	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	104	-0-	104	2352	104	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	207	-0-	207	2559	207	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	127	-0-	127	2686	127	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	181	-0-	181	2867	181	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	147	-0-	147	3014	147	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	741	-0-	-406	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
02	986 N	762	-0-	-224	-0-	762	2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10116 - 10450				
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	330	-0-	-538	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10248 - 11552				
09	3720 X	330	-0-	-3390	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
10	3844 X	1675	-0-	-2169	-0-	1675	2	N	-0-		-0-	
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-		-0-	
12	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	3643	2	N	-0-		-0-	
01	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2	N	-0-		-0-	
02	3828 X	2986	-0-	-842	-0-	2986	2	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532				
09	3000 N	1959	-0-	-1041	778	1959	2	N	-0-		-0-	
10	2866 N	2088	-0-	-778	-0-	2088	2	N	-0-		-0-	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		-0-	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-	
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		-0-	
02	2088 N	2010	-0-	-78	-0-	2010	2	N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10760 - 11280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6690 X	5664	-0-	-1026	-0-	5664	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6913 X	2438	-0-	-4475	-0-	2438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472	
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF.11013 - 11430	
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11330 - 11350	
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	2370	-0-	-1939	-0-	2370	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4031 X	3513	-0-	-518	-0-	3513	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9142 - 9160	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10792 - 11380	
09	2339 N	1098	-0-	-1241	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	221	-0-	-1422	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1717	-0-	-168	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
SERNA, DONATO		WELL #:		3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11313 - 11985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	229	-0-	-1259	-0-	229	2	N	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
02		1508 N	957	-0-	-551	-0-	957	2	N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9420 - 11618	
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
10		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
02		290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		3 T	RRCID ->	192170	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9550 - 9921	
09	14B	DENY	55	-0-	55	575	55	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	625	50	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	626	1	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9	635	9	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	686	51	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	737	51	2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		3 C	RRCID ->	192171	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9143 - 9175	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2936 - 3730	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8850 - 8884	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #:		7A	RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10400 - 11512	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01		465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2	N	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370								
09	14B DENY	66	-0-	66	649	66	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	703	54	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	703					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	34	-0-	34	737	34	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	737					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	450	-0-	450	1187	450	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252								
09	2790 X	994	-0-	-1796	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	688	-0-	-1637	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680								
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430			
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888			
09	3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	2002	-0-	-1594	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	1517	-0-	-463	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 X	1536	-0-	-572	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 X	1474	-0-	-469	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502			
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-	-0-	96
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-	-0-	96
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	96
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	96
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	96
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
10	1612 N	780	-0-	-832	-0-	780	2			N	-0-				-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
02	1769 N	1206	-0-	-563	-0-	1206	2			N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-				-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

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

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
12	651 N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	232 N	22	-0-	-210	-0-	22	2			N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

09	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
10	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
02	1711 N	1545	-0-	-166	-0-	1545	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA, M		WELL #: 01		RRCID -> 289827		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406								
09	26160 X	25689	-0-	-471	-0-	25689	2			N	-0-					-0-
10	27528 X	27510	-0-	-18	-0-	1298	1	26212	2	N	-0-					-0-
11	26640 X	26330	-0-	-310	-0-	1188	1	25142	2	N	-0-					-0-
12	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	1274	1	26329	2	N	-0-					-0-
01	27497 X	27285	-0-	-212	-0-	630	1	26655	2	N	-0-					-0-
02	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	1230	1	25489	2	N	-0-					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) VANTAGE OPERATING II, LLC RAMIREZ, JOSEFA		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 882605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963		TOTAL DEPTH 9653		PERF. N/A						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
02	261 N	120	-0-	-141	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 4582 - 4596						
09	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	1628	2	205	9	N	186	186	1	47
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2060	2	205	9	N	186	186	1	47
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2095	2	205	9	N	186	186	1	47
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2166	2	205	9	N	186	186	1	47
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2323	2	205	9	N	186	186	1	47
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2039	2	205	9	N	186	186	1	47
WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 4728 - 4736						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 4626 - 4630						
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	183	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	280	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	508	2	55	9	Y	50	50	1	-0-
01	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	886	2		Y	-0-			-0-	
02	1217 N	331	-0-	-886	-0-	331	2		Y	-0-			-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 4947 - 4958						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 4736 - 4742						
09	630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2		Y	-0-			-0-	
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		Y	-0-			-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-	
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	184	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-	
WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4712 - 4721						
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-	
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

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

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	6951	2	N	-0-				-0-
10	6851 X	6110	-0-	-741	-0-	-0-	843	1	5267	2	N	-0-				-0-
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	7229	2	N	-0-				-0-
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	6869	2	N	-0-				-0-
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	6388	2	N	-0-				-0-
02	6409 X	6302	-0-	-107	-0-	-0-	853	1	5449	2	N	-0-				-0-

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

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869 655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745							
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8411 - 8448
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.				302567							
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8311 - 8342
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)				54869 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567							
MORGENSTERN		WELL #:		5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10714 - 10752
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

LOPENO, NE. (8850)				54869 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC				100587							
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8638 - 8890
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380)				54872 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
BENAVIDES MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	294552	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7478 - 7505
09 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741													
DCRC SECTION 194		WELL #:		3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015							
		TOTAL DEPTH		2212		PERF.		1227 - 1229							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	1		N	-0-				-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1		N	-0-				-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1		N	-0-				-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-				-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-				-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-				-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128													
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:		101202		RRCID ->		COMPL. DATE 04/15/1982							
		TOTAL DEPTH		8950		PERF.		8834 - 8859							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2021					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
GRUY		WELL #:		1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006							
		TOTAL DEPTH		8900		PERF.		8127 - 8293							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-

GRUY		WELL #:		2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH		8881		PERF. 8108 - 8480	
09	210	N	63	-0-	-147	B	-0-	5	1	57	2	Y	1		36
								1	9						
10	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	89	1	489	2	Y	6		42
								7	9						
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	105	1	144	2	Y	2		44
								2	9						
12	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1163	2	Y	13		57
								14	9						
01	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	262	1	605	2	Y	9		66
								10	9						
02	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	90	1	546	2	Y	6		72
								7	9						

GRUY		WELL #:		4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH		8900		PERF. 7973 - 8607	
09	1020	N	390	-0-	-630	B	-0-	34	1	353	2	Y	3		76
								3	9						
10	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1559	2	Y	18		94
								20	9						
11	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	478	1	653	2	Y	11		105
								12	9						
12	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2261	2	Y	25		130
								28	9						
01	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	708	1	1643	2	Y	24		154
								26	9						
02	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	284	1	1720	2	Y	20		174
								22	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8185 - 8347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8578
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	6 1	8 2	Y	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	13 1	29 2	Y	-0-		-0-
02	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:		1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219 - 8258
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-		
10	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-		-0-		
11	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-		-0-		
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3		N	-0-		-0-		
*01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 - 8282
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 8204
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8270 - 8523
09	T. A.	217	-0-	217 B	217	217 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	251	-0-	251 B	468	251 3		N	-0-		-0-
11	T. A.	284	-0-	284 B	752	284 3		N	-0-		-0-
12	T. A.	213	-0-	213 B	965	213 3		N	-0-		-0-
01	T. A.	58	-0-	58 B	1023	58 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1023			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8194 - 8236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8136 - 8168				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8211 - 8241				
09	810 N	-0-	-0-	-810	B	-0-				Y	-0-				186
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-				Y	-0-				186
11	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				Y	-0-				186
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		Y	-0-				186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				186
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				186

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7962 - 8208				
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-610125				Y	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-610125				Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-610125				Y	NO RPT				1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-610125				Y	NO RPT				1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		4	RRCID ->	223209	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8026 - 8290				
09	510 N	-0-	-0-	-510	B	-361980				Y	-0-				3
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-361980				Y	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-				3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-361980				Y	NO RPT				3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-361980				Y	NO RPT				3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		3	RRCID ->	223750	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7916 - 8180				
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-307572				Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-307572				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-307572				Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-307572				Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 - 8628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-660592				Y	-0-		1
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-660592				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-660592				Y	NO RPT		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-660592				Y	NO RPT		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8596	
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-613536				Y	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-613536				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-613536				Y	NO RPT		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-613536				Y	NO RPT		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 - 8520	
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-662779				Y	-0-		1
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-662779				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-662779				Y	NO RPT		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-662779				Y	NO RPT		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8522	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-781619				Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-781619				Y	NO RPT		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-781619				Y	NO RPT		3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 7958 - 8598	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-520901				Y	-0-		3
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-520901				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-520901				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-520901				Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-520901				Y	NO RPT		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-520901				Y	NO RPT		3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7830 - 9190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-83956				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-83956				Y	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 - 9322	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-85691				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-85691				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-406413					Y	-0-				-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558 B	-406413					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-406413					Y	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-406413					Y	NO RPT				-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-				1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-				1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					Y	NO RPT				1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					Y	NO RPT				1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-543100					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-543100					Y	NO RPT				-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148																
09	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					Y	-0-				6
10	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				6
11	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	-0-				6
12	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-				6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				6

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-77374					Y	NO RPT				1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-77374					Y	NO RPT				1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464																
09	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-17718					Y	-0-				2
10	3596	X	2	-0-	-3594 B	-17718		2	2		Y	-0-				2
11	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-17718					Y	-0-				2
12	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-17718					Y	-0-				2
01	2	X	NO RPT	-0-	-2 B	-17718					Y	NO RPT				2
02	2	X	NO RPT	-0-	-2 B	-17718					Y	NO RPT				2

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496																
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-262712					Y	-0-				3
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-262712					Y	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-262712					Y	NO RPT				3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-262712					Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 -	8582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-			4
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 -	8440		
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-539617					Y	-0-			4
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-539617					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-539617					Y	NO RPT			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-539617					Y	NO RPT			4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 -	8538		
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-85955					Y	-0-			12
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-85955					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-85955					Y	NO RPT			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-85955					Y	NO RPT			12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 -	8490		
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-7693					Y	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-7693					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7693					Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7693					Y	NO RPT			3

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 -	8568		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 -	8508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 -	13210		
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		360 N		-0-	-0-	-360 B		-0-					-0-
10		310 N		5	-0-	-305 B		-0-	5	2			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					-0-
01		5 N		NO RPT	-0-	-5 B		-0-				NO RPT	-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A													
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0- B		-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412													
09		2520 X		-0-	-0-	-2520 B		-0-					9
10		2418 X		-0-	-0-	-2418 B		-0-					9
11		2130 X		-0-	-0-	-2130 B		-0-					9
12		1178 X		-0-	-0-	-1178 B		-0-					9
01		0 X		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	9
02		0 X		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491													
09		390 N		-0-	-0-	-390 B		-0-					2
10		155 N		-0-	-0-	-155 B		-0-					2
11		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					2
12		70 N		70	-0-	-0- B		-0-	70	2			2
01		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	2
02		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080													
09		1470 N		-0-	-0-	-1470 B		-0-					-0-
10		651 N		-0-	-0-	-651 B		-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751													
09		690 X		-0-	-0-	-690 B		-0-					4
10		124 N		-0-	-0-	-124 B		-0-					4
11		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					4
12		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					4
01		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	4
02		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	4

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128													
09		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					2
10		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					2
11		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					2
12		0 N		-0-	-0-	-0- B		-0-					2
01		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	2
02		0 N		NO RPT	-0-	-0- B		-0-				NO RPT	2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
PEAL RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-		45	1	441	2	N	1		1
10	465 N	424	-0-	-41	B	-0-		46	1	361	2	N	15	10 1	6
11	450 N	446	-0-	-4	B	-0-		46	1	397	2	N	3		9
12	465 N	443	-0-	-22	B	-0-		47	1	394	2	N	2		11
01	434 N	249	-0-	-185	B	-0-		32	1	216	2	N	1		12
02	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-		48	1	396	2	N	7		19

PEAL RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 201429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9870 PERF. 8000 - 8232	
09	120 N	29	-0-	-91	B	-0-		3	1	25	2	N	1		1
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-		3	1	20	2	N	2	2 1	1
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		3	1	22	2	N	-0-		1
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-		3	1	23	2	N	-0-		1
01	31 N	14	-0-	-17	B	-0-		2	1	12	2	N	-0-		1
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		3	1	22	2	N	7		8

PEAL RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 202605		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8624 PERF. 8044 - 8286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	1	1 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507						N	-0-		-0-

PEAL RANCH				WELL #: 6		RRCID -> 203152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7965 - 8201	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582						N	-0-		-0-

PETERS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 204320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7900 - 8235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736						N	-0-		-0-

PETERS RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 207097		COMPL. DATE		01/10/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8024 - 8270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. PEAL RANCH		//CONT.// 54889 200 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PEAL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 209771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7970		- 8222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, J B		WELL #: 1		RRCID -> 210368		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8195		- 8218				
09	2970 X	2290	-0-	-680 B	-0-	202	1	2088	2	N	-0-					58
10	3286 X	2666	-0-	-620 B	-0-	287	1	2354	2	N	23					81
11	3180 X	2838	-0-	-342 B	-0-	25	9	2538	2	N	5					86
12	3286 X	2574	-0-	-712 B	-0-	294	1	2301	2	N	-0-					86
01	3286 X	996	-0-	-2290 B	-0-	6	9	874	2	N	-0-					86
02	2755 X	1816	-0-	-939 B	-0-	122	1	1630	2	N	-0-					86
02	2755 X	1816	-0-	-939 B	-0-	186	1	1630	2	N	-0-					86

PEAL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7776		- 8122				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8275		- 8297				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-

PEAL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7690		- 8857				
09	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	528	1	5240	2	N	127					150
10	5301 X	5026	-0-	-275 B	-0-	140	9	4433	2	N	37	117	1			70
11	5130 X	4980	-0-	-150 B	-0-	41	9	4413	2	N	53					123
12	5301 X	4608	-0-	-693 B	-0-	509	1	4087	2	N	23					146
01	5301 X	2597	-0-	-2704 B	-0-	58	9	2269	2	N	15					161
02	4959 X	4685	-0-	-274 B	-0-	496	1	4170	2	N	7					168
						25	9									
						311	1									
						17	9									
						507	1									
						8	9									

PEAL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8302		- 8306				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. PEAL RANCH		//CONT.// 54889 200 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
		WELL #: 14		RRCID -> 229034		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 7720 - 8170		
09	3540 X	2058	-0-	-1482 B	-0-	164 1	1894 2	N	-0-			11
10	2821 X	1180	-0-	-1641 B	-0-	109 1	1021 2	N	45	33 1		23
						50 9						
11	2730 X	949	-0-	-1781 B	-0-	94 1	826 2	N	26			49
						29 9						
12	2139 X	873	-0-	-1266 B	-0-	94 1	773 2	N	5			54
						6 9						
01	2139 X	508	-0-	-1631 B	-0-	64 1	442 2	N	2			56
						2 9						
02	2001 X	898	-0-	-1103 B	-0-	95 1	795 2	N	7			63
						8 9						

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230687		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 7991 - 8236	
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	10 1	97 2	N	-0-			8	
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	16 1	110 2	N	2	2 1		8	
						2 9							
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10 1	88 2	N	54			62	
						59 9							
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	17 1	92 2	N	-0-			62	
01	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	7 1	49 2	N	-0-			62	
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	11 1	88 2	N	7			69	
						8 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) ANDERSON OIL LTD. SCOTT & HOPPER		54895 400 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
		WELL #: 1		RRCID -> 199341		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10393			PERF. 8812 - 9210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

SCOTT & HOPPER		WELL #: 2		RRCID -> 208804		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 8864 - 8904	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			109	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			119	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			125	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			130	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			134	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			139	

BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)		068208		RRCID -> 143027		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 9817 - 12200	
		WELL #: 7											
09	870 N	568	-0-	-302	-0-	54 1	508 2	Y	5	17 1		3	
						6 9							
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	84 1	775 2	Y	26	16 1		13	
						29 9							
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	93 1	791 2	Y	39	40 1		12	
						43 9							
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	93 1	803 2	Y	21	21 1		12	
						23 9							
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	97 1	890 2	Y	22	29 1		5	
						24 9							
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	100 1	1125 2	Y	23	11 1		17	
						25 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.// 068208									
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1290 N	974	-0-	-316	-0-	94	1	880	2	Y	-0-
10	1457 N	784	-0-	-673	-0-	77	1	707	2	Y	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	830	2	Y	-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	120	1	1346	2	Y	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11704		PERF.10220 - 11572	
09	2400 N	1521	-0-	-879	-0-	145	1	1352	2	Y	12
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	229	1	2101	2	Y	38
11	2580 X	1825	-0-	-755	-0-	183	1	1557	2	Y	23
12	2573 X	1624	-0-	-949	-0-	164	1	1412	2	Y	25
01	2418 X	1766	-0-	-652	-0-	167	1	1538	2	Y	13
02	2262 X	2046	-0-	-216	-0-	163	1	1832	2	Y	35

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 159812		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5070 - 5756	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9682 - 9720	
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	18	1	166	2	Y	-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	32	1	293	2	Y	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	2	Y	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-

WADI OPERATING, LLC		100779		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 11396	
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1									
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	101	1	9024	2	N	424
10	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	155	1	7886	2	N	200
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	214	1	8110	2	N	167
12	8153 X	6255	-0-	-1898	-0-	236	1	5873	2	N	120
01	8153 X	5189	-0-	-2964	-0-	199	1	4858	2	N	240
02	7627 X	4562	-0-	-3065	-0-	211	1	4241	2	N	160

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779												
GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2766	2	N	94	185	1	362
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	103	9	2735	2	N	88	181	1	269
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	98	173	1	194
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	97	9	1288	2	N	10			204
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	203	1	1201	2	N	11			215
*02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	108	9	984	2	N	57	177	1	95
						214	1							
						11	9							
						151	1							
						12	9							
						167	1							
						63	9							

GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018				
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	103	1	5340	2	N	331	180	1	316
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	364	9	2513	2	N	152	177	1	291
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	155	1	2871	2	N	83	177	1	197
12	4092 X	2282	-0-	-1810	-0-	167	9	1927	2	N	99			296
01	4092 X	2269	-0-	-1823	-0-	228	1	1870	2	N	167	368	1	95
02	3828 X	1628	-0-	-2200	-0-	91	9	1342	2	N	65			160
						246	1							
						109	9							
						215	1							
						184	9							
						214	1							
						72	9							

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		WELL #: 5		RRCID -> 112164		COMPL. DATE 07/10/1984				TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520				
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		101557												
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1565	2	86	9	Y	78	75	0	3
10	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	2185	2	185	9	Y	168	167	0	4
11	DLQ G-10	1908	-0-	1908	4278	1772	2	136	9	Y	124	124	0	4
12	DLQ G-10	1848	-0-	1848	6126	1707	2	141	9	Y	128	124	0	8
01	DLQ G-10	1762	-0-	1762	7888	1630	2	132	9	Y	120	124	0	4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7888					Y	NO RPT			4

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 112176		COMPL. DATE 07/18/1996				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

LOPEZ, HECTOR		WELL #: 2		RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986				TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	2510	1124	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	3593	1083	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	4627	1034	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4627				Y	NO RPT	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
09		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2822	2	83	9	Y	75
10	DLQ	G-10	3061	-0-	3061	3061	2882	2	179	9	Y	163
11	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	5531	2338	2	132	9	Y	120
12	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	7920	2253	2	136	9	Y	124
01	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	10198	2151	2	127	9	Y	115
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10198				Y	NO RPT	1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20
10	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	1853	2	37	9	Y	34
11	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	3410	1503	2	17	9	Y	15
12	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	4887	1448	2	29	9	Y	26
01	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	6291	1383	2	21	9	Y	19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6291				Y	NO RPT	1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2623	2	52	9	Y	47
10	DLQ	G-10	2806	-0-	2806	2806	2679	2	127	9	Y	115
11	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	5073	2173	2	94	9	Y	85
12	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	7264	2094	2	97	9	Y	88
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	9362	1999	2	99	9	Y	90
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9362				Y	NO RPT	9

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	2393	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	4334	1941	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	6204	1870	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	7990	1786	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7990				Y	NO RPT	-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	2510	1124	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	3593	1083	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	4627	1034	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4627				Y	NO RPT	-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	434	-0-	434	969	434	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	418	-0-	418	1387	418	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	400	-0-	400	1787	400	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1787				Y	NO RPT	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
 L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

09	T. A.	1528	-0-	1528	10179	1528	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10179					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4625	2	505	9	N	459	329	1			182
10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	12818	2	1203	9	N	1094	983	1			293
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5721	2	679	9	N	617	674	1			236
12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5476	2	806	9	N	733	870	1			99
01	6355 X	6324	-0-	-31	-0-	5794	2	530	9	N	482	421	1			160
02	5945 X	5662	-0-	-283	-0-	5213	2	449	9	N	408	413	1			155

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

09	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10159	2	506	9	N	460	435	1			234
10	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7393	2	623	9	N	566	509	1			291
11	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6754	2	320	9	N	291	431	1			151
12	9889 X	6248	-0-	-3641	-0-	5813	2	435	9	N	395	469	1			77
01	9889 X	4823	-0-	-5066	-0-	4372	2	451	9	N	410	361	1			126
02	9251 X	4315	-0-	-4936	-0-	3934	2	381	9	N	346	351	1			121

D90 ENERGY, LLC 195797
 SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
 SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

 SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

09	2880	X	637	-0-	-2243	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5					212
10	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	-0-	1101	2	17	9	N	15					227
11	2010	X	1956	-0-	-54	-0-	-0-	1911	2	45	9	N	41					268
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	17					285
01	1116	X	169	-0-	-947	-0-	-0-	169	2			N	-0-					285
02	1885	N	1154	-0-	-731	-0-	-0-	1121	2	33	9	N	30	179	1			136

 SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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

 SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

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

 SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

09	1020	N	835	-0-	-185	-0-	-0-	828	2	7	9	N	6					279
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					279
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	-0-	914	2			N	-0-					279
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					279
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					284
02	870	N	783	-0-	-87	-0-	-0-	691	2	92	9	N	84	162	1			206

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

MARTINEZ G.U. WELL #: RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	177	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	190	1			154
12	14B2	EXT	91	-0-	91	91	1	2	90	9	N	82	193	1			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	95					138
02	14B2	EXT	80	-0-	80	171	1	1	12	2	N	61					199
							67	9									

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

09	1830	X	1805	-0-	-25	-0-	99	1	1608	2	N	89	185	1			277
							98	9									
10	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	66	1	1226	2	N	90					367
							99	9									
11	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	65	1	1215	2	N	60	176	1			251
							66	9									
12	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	83	1	1627	2	N	111					362
							122	9									
01	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	87	1	1595	2	N	100	180	1			282
							110	9									
02	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	81	1	1461	2	N	90					372
							99	9									

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	119	1	1920	2	N	50			193
						55	9							
10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	92	1	1711	2	N	73	194	1	72
						80	9							
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	105	1	1957	2	N	64			136
						70	9							
12	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	96	1	1888	2	N	68			204
						75	9							
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	1944	2	N	85	180	1	109
						94	9							
02	2059 N	1870	-0-	-189	-0-	95	1	1720	2	N	50			159
						55	9							

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018														

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11070 - 11600					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10690 - 11840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10594 - 11850					
09	10170 X	9689	-0-	-481	-0-	552	1	8933	2	Y	185	184	1		187
						204	9								
10	10509 X	9876	-0-	-633	-0-	494	1	9189	2	Y	175	180	1		182
						193	9								
11	9870 X	9570	-0-	-300	-0-	480	1	8908	2	Y	165	172	1		175
						182	9								
12	10075 X	9426	-0-	-649	-0-	446	1	8752	2	Y	207	182	1		200
						228	9								
01	10075 X	9585	-0-	-490	-0-	483	1	8862	2	Y	218	182	1		236
						240	9								
02	9367 X	8824	-0-	-543	-0-	451	1	8145	2	Y	207	189	1		254
						228	9								
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119		PERF.10686 - 11550					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 10520 - 11630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
VAQUERO OPERATING		882776											
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOS INDIOS (D)		54955 058			NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5275 - 5896		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOS INDIOS (E)		54955 116			NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBEN		WELL #:		6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 13404 - 13446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			12
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			12
12	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	2			Y	-0-			12
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			12
02	783 N	162	-0-	-621	-0-	162	2			Y	-0-			12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 -	4134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 -	4317
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 -	4363
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 -	13492	
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3	58
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13	9	Y	12	70
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	10	80
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	853	2	3	9	Y	3	83
01	1426	N	612	-0-	-814	-0-	599	2	13	9	Y	12	95
02	957	N	695	-0-	-262	-0-	689	2	6	9	Y	5	100

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 -	4162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 -	12831
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			22
10	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 2		N	-0-			22
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			22
12	620 N	2	-0-	-618	-0-	2 2		N	-0-			22
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			22
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			22

HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			15
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			15
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			15
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			15
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			15

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			16
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12 2		N	-0-			16
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			16
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			16
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			16
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			16

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			16
10	744 N	24	-0-	-720	-0-	24 2		N	-0-			16
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			16
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			16
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			16
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			16

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			33
10	217 X	6	-0-	-211	-0-	6 2		Y	-0-			33
11	6 X	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			33
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			33
01	93 X	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-			33
*02	87 X	58	-0-	-29	-0-	58 2		Y	-0-			33

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			3
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		Y	-0-			3
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			3
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			3

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			1
10	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-			1
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			1
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			1
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			1

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			4
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			4
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			4
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342			
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			1
10	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-			1
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			1
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			1

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #:	1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5120 - 5126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W.L. ET AL		32 F		RRCID ->		133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL		39 F		RRCID ->		136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5336 - 5350
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5250 - 5258
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
GOLDSTON, W. L. ET AL		29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-				118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)		54976 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		RRCID -> 292324		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3598 - 3617					
09	5340 #	1268	-0-	-4072	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
01	2511 N	469	-0-	-2042 B	-0-	469	2			N	-0-				-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HAYNES ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 293579		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3392 - 3407					
09	21420 #	6273	-0-	-15147	-0-	6273	2			N	-0-				-0-
10	9703 N	12782	-0-	3079 B	3079	12782	2			N	-0-				-0-
11	3030 N	11536	-0-	8506 B	11585	11536	2			N	-0-				-0-
12	6479 N	9343	-0-	2864 B	14449	9343	2			N	-0-				-0-
01	12772	3646	-0-	-9126 B	5323	3646	2			N	-0-				-0-
02	11948	-0-	-0-	-11948 B	-6625	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6625														

LOS MOGOTES (LOBO 1)			54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
FGG RANCHES			WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	636	1	3953	2	N	-0-	-0-		
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	571	1	3131	2	N	-0-	-0-		
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	574	1	3523	2	N	-0-	-0-		
12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	513	1	1966	2	N	-0-	-0-		
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT	-0-		

FGG RANCHES			WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102	
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	795	1	4942	2	N	-0-	-0-		
10	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	436	1	2393	2	N	-0-	-0-		
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	628	1	3855	2	N	-0-	-0-		
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	1086	1	4159	2	N	-0-	-0-		
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT	-0-		

MANN, E. E. TRUST ETAL			WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10990 - 11090			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.			561136		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867		PERF.11072 - 12585			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

NEEL, BESS			WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11102 - 11170			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HAYNES, L.			WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8369 - 13070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	71	1	1113	2	N	-0-					2
10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	75	1	1052	2	N	-0-	1	1			1
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	69	1	971	2	N	-0-					1
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	N	-0-					1
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	N	-0-					1
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11072

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

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 10434 - 11178

09	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					1
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	164	1	2281	2	N	-0-					1
11	2640 N	1478	-0-	-1162	-0-	99	1	1379	2	N	-0-					1
12	2728 N	1742	-0-	-986	-0-	111	1	1631	2	N	-0-					1
01	2449 N	1002	-0-	-1447	-0-	66	1	936	2	N	-0-					1
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	125	1	1659	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10340 - 10603

09	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	103	1	1609	2	N	-0-					2
10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	99	1	1376	2	N	-0-	1	2	1		1
						1	9									
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					1
12	1767 N	1509	-0-	-258	-0-	96	1	1413	2	N	-0-					1
01	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	77	1	1090	2	N	-0-					1
02	1450 N	542	-0-	-908	-0-	38	1	504	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:	31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11004 - 11016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 12930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	61 1	958 2	N	-0-	1
10	1226	N	1226	-0-	-0-	82 1	1144 2	N	-0-	-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	81 1	1126 2	N	-0-	-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	80 1	1174 2	N	-0-	-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	74 1	1046 2	N	-0-	-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	60 1	793 2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #:	11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270	N	237	-0-	-33	27 1	210 2	N	-0-	-0-
10	248	N	231	-0-	-17	27 1	204 2	N	-0-	-0-
11	240	N	189	-0-	-51	21 1	168 2	N	-0-	-0-
12	248	N	200	-0-	-48	19 1	181 2	N	-0-	-0-
01	217	N	172	-0-	-45	17 1	155 2	N	-0-	-0-
02	174	N	165	-0-	-9	16 1	149 2	N	-0-	-0-

MANN		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7530 - 7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	52 1	406 2	N	-0-	-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	62 1	466 2	N	-0-	-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	62 1	494 2	N	-0-	-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	52 1	491 2	N	-0-	-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	49 1	455 2	N	-0-	-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	50 1	474 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DELOZEIS "A"		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7422 - 7434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	79 1	664 2	N	-0-		-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	66 1	589 2	N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	82 1	590 2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 1	212 2	N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	13 1	205 2	Y	-0-		1
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	20 1	283 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	18 1	260 2	Y	-0-		-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-							1
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	-0-		1	1				-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1442	2	Y	-0-							-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-							-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-							-0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-							-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2163	2	Y	-0-							3
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	2	Y	-0-		2	1				1
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-							1
12		2387 N	2154	-0-	-233	-0-	137	1	2017	2	Y	-0-							1
01		2480 N	2200	-0-	-280	-0-	145	1	2055	2	Y	-0-							1
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	157	1	2076	2	Y	-0-							1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

09		4980 X	4371	-0-	-609	-0-	262	1	4109	2	Y	-0-							7
10		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	299	1	4173	2	Y	-0-		5	1				2
11		5100 X	4481	-0-	-619	-0-	299	1	4182	2	Y	-0-							2
12		5270 X	4630	-0-	-640	-0-	294	1	4336	2	Y	-0-							2
01		5270 X	4390	-0-	-880	-0-	290	1	4100	2	Y	-0-							2
02		4321 X	4142	-0-	-179	-0-	291	1	3851	2	Y	-0-							2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

09		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-							2
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1324	2	Y	-0-		1	1				1
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	-0-							1
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	2	Y	-0-							1
01		1426 N	1306	-0-	-120	-0-	86	1	1220	2	Y	-0-							1
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	83	1	1101	2	Y	-0-							1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

09		1920 N	1493	-0-	-427	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-							2
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	1		2	1				1
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-							1
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	122	1	1798	2	Y	-0-							1
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-							1
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	132	1	1753	2	Y	-0-							1

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

09		180 N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	2	Y	-0-							2
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-		2	1				-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-							-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-							-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-							-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-							-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9852 - 9958			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		11	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-		3	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-		10	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-		9	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		22	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		11	1	147	2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220			
09	450 N	435	-0-	-15	-0-		28	1	407	2	Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-		37	1	536	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-		8	1	272	2	Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	263	-0-	-295	-0-		263	2			Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		5	1	71	2	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		5	1	70	2	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		5	1	66	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276			
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-		22	1	328	2	Y	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		23	1	338	2	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		9	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			Y	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			Y	-0-			-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-		245	2			Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848			
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		26	1	410	2	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		16	1	229	2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-		18	1	245	2	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		16	1	242	2	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		17	1	246	2	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-		13	1	172	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	2	N	-0-	16
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1535	2	N	1	16
						1	9					
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	N	-0-	16
12	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	75	1	1105	2	N	-0-	16
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1428	2	N	-0-	16
02	1624 N	812	-0-	-812	-0-	57	1	755	2	N	-0-	16

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	147	1	2158	2	N	-0-			2
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	171	1	2466	2	N	1	2	1	1
						1	9							
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	75	1	2631	2	N	-0-			1
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			1
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			1
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	5	1	163	2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

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

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

09	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-			3
10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-	2	1	1
11	2160 N	1968	-0-	-192	-0-	131	1	1837	2	Y	-0-			1
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1996	2	Y	-0-			1
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	135	1	1905	2	Y	-0-			1
02	1914 N	1820	-0-	-94	-0-	128	1	1692	2	Y	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	812	2	N	-0-			1
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	842	2	N	-0-	1	1	-0-
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	-0-		23	1	815	2	N	-0-			-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	-0-		838	2			N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2			N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		899	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710							
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	-0-		415	1	6508	2	N	-0-			7
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	-0-		488	1	6807	2	N	-0-	2	6	1
								2	9							3
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	-0-		449	1	6282	2	N	-0-			3
12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	6847	2	N	-0-			3
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	-0-		453	1	6416	2	N	-0-			3
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-		431	1	5714	2	N	-0-			3

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684							
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	144	2	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	191	2	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	199	2	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	221	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	195	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099							
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	-0-		50	1	726	2	N	-0-			14
								15	9							15
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	-0-		47	1	677	2	N	-0-	1	1	14
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	-0-		19	1	674	2	N	-0-			14
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	-0-		711	2			N	-0-			14
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		793	2			N	-0-			14
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-			14

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061							
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-		6	1	90	2	N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-		7	1	95	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		6	1	84	2	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	143	2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	300	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9045 - 9150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10091 - 10208				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9000 - 9074				
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-				2
10	1395 N	856	-0-	-539	-0-	55	1	801	2	N	-0-	1	1		1
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	47	1	1649	2	N	-0-				1
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				1
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8076 - 8555				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF. 8994 - 10529				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7217 - 7236				
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-				4
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-				4
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	2	N	-0-				4
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	N	-0-				4
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-				4
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	10	1	129	2	N	-0-				4

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 8164 - 9339				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10023 - 10074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8118 - 11016	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-		37 1	579 2	N	-0-		1
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		41 1	565 2	N	-0-	1 1	-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-		34 1	472 2	N	-0-		-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-		38 1	562 2	N	-0-		-0-
01	620 N	565	-0-	-55	-0-		37 1	528 2	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		39 1	516 2	N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9296 - 9311	
09	390 N	235	-0-	-155	-0-		15 1	220 2	N	-0-		-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-		14 1	198 2	N	-0-		-0-
11	360 N	183	-0-	-177	-0-		5 1	178 2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 2		N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7454 - 7792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 9948 - 10080	
09	900 N	674	-0-	-226	-0-		40 1	634 2	N	-0-		1
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-		43 1	599 2	N	-0-	1 1	-0-
11	990 N	811	-0-	-179	-0-		54 1	757 2	N	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		78 1	1143 2	N	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-		66 1	931 2	N	-0-		-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		70 1	925 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9852 - 9966	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		74 1	1090 2	N	-0-		1
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-		65 1	938 2	N	-0-	1 1	-0-
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-		22 1	773 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	758	-0-	-389	-0-		758 2		N	-0-		-0-
01	992 N	733	-0-	-259	-0-		733 2		N	-0-		-0-
02	783 N	659	-0-	-124	-0-		659 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 8127 - 9042	
09	330 N	277	-0-	-53	-0-		17 1	260 2	N	-0-		-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-		18 1	248 2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		18 1	248 2	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-		16 1	232 2	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		21 1	303 2	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-		22 1	298 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545	
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	N	-0-	58
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	N	1	57
								1				2	1
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	111	1	1551	2	N	-0-	57
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1693	2	N	-0-	57
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-	57
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-	57

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292	
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	322	1	4711	2	N	-0-	3
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	223	1	3226	2	N	1	1
								1				3	1
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	105	1	3700	2	N	-0-	1
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-	1
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	1
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 -	8213			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	-0-		132	1	2063	2	N	-0-			3
10	3193 X	2332	-0-	-861	-0-	-0-		156	1	2176	2	N	-0-	2	1	1
11	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	-0-		189	1	2648	2	N	-0-			1
12	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	-0-		202	1	2978	2	N	-0-			1
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	2929	2	N	-0-			1
02	2755 X	2590	-0-	-165	-0-	-0-		182	1	2408	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 -	8121			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 -	8105			
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-		8	1	123	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-		9	1	119	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-		9	1	125	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-		8	1	115	2	N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	193	2	N	-0-		-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	165	2	N	-0-		-0-	

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 -	12585			
09	450 X	185	-0-	-265	-0-	-0-		11	1	174	2	N	-0-		1	
10	3100 N	3174	-0-	74	-0-	74		212	1	2962	2	N	-0-		1	
11	3000 N	4373	-0-	1373	-0-	1447		292	1	4081	2	N	-0-		1	
12	3100 N	3899	-0-	799	-0-	2246		248	1	3651	2	N	-0-		1	
01	5419 X	3173	-0-	-2246	-0-	-0-		209	1	2964	2	N	-0-		1	
02	2900 X	2599	-0-	-301	-0-	-0-		182	1	2417	2	N	-0-		1	

HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 -	8904			
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	822	2	N	-0-		42	
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1226	2	N	-0-	2	1	
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1162	2	N	-0-		40	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	658	2	N	-0-		40	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	187	2	N	-0-		40	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	177	2	N	-0-		40	

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 -	8393			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	8180 -	8283			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 8199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991	
09	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	150	1	2349	2	N	-0-	18
10	3503	X	2673	-0-	-830	-0-	179	1	2494	2	N	-0-	15
11	3210	X	2384	-0-	-826	-0-	159	1	2225	2	N	-0-	15
12	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	161	1	2365	2	N	-0-	15
01	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	151	1	2136	2	N	-0-	15
02	2494	X	2290	-0-	-204	-0-	161	1	2129	2	N	-0-	15

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412	
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-	1
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-	1
							1	9					
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	N	-0-	1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	1
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	1
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588	
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	17	1	266	2	N	-0-	1
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	31	1	437	2	N	-0-	-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-	-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	10	1	148	2	N	-0-	-0-
01	465	N	168	-0-	-297	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-
02	522	N	116	-0-	-406	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622	-	9642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-			1
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-	1	1	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	675	2	N	-0-			-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	47	1	692	2	N	-0-			-0-
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	47	1	665	2	N	-0-			-0-
02	696 N	682	-0-	-14	-0-	48	1	634	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492	-	8126
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	N	-0-			30
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-	1	1	29
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-			29
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-			29
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	N	-0-			29
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	25	1	337	2	N	-0-			29

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817	-	9828
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	25	1	354	2	N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510	-	7517
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835	-	9358
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	136	1	2137	2	N	-0-			51
10	2139 X	2054	-0-	-85	-0-	137	1	1917	2	N	-0-	3	1	48
11	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	104	1	1457	2	N	-0-			48
12	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	106	1	1562	2	N	-0-			48
01	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	115	1	1623	2	N	-0-			48
02	1508 N	1499	-0-	-9	-0-	105	1	1394	2	N	-0-			48

HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7582	-	8540
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8930	-	9530
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-			-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	N	7			36
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-	1	1	35
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	-0-			35
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	N	-0-			35
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	2043	2	N	-0-			35
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	N	-0-			35

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

09	750 N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	2	N	-0-			1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-	1	1	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-			-0-
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	50	1	705	2	N	-0-			-0-
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	49	1	644	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-			1
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1359	2	N	-0-	1	1	-0-
11	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
01	1457 N	238	-0-	-1219	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

09	2010 N	1789	-0-	-221	-0-	107	1	1682	2	N	-0-			37
10	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	112	1	1563	2	N	-0-	3	1	34
11	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	111	1	1553	2	N	-0-			34
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	N	-0-			34
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	N	-0-			34
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	-0-			34

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

09	1530 X	1458	-0-	-72	-0-	87	1	1371	2	N	-0-			2
10	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	101	1	1403	2	N	-0-	1	1	1
11	1470 X	1304	-0-	-166	-0-	87	1	1217	2	N	-0-			1
12	1519 X	1317	-0-	-202	-0-	84	1	1233	2	N	-0-			1
01	1519 X	1310	-0-	-209	-0-	86	1	1224	2	N	-0-			1
02	1421 X	1373	-0-	-48	-0-	96	1	1277	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10060 - 10118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	69 1	1003 2	N	-0-		1
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	71 1	1033 2	N	-0-	1 1	-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	18 1	631 2	N	-0-		-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9104 - 9482	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8099 - 8156	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	64 2	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 2	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10325 - 10504	
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	174 1	2544 2	N	-0-		2
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	166 1	2396 2	N	-0-	2 1	-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	65 1	2282 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1363	-0-	-776	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
02	2001 N	1460	-0-	-541	-0-	1460 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9030 - 9568	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9478 - 9514	
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	49 1	763 2	N	-0-		16
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	53 1	738 2	N	-0-	1 1	15
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	52 1	728 2	N	-0-		15
12	837 N	784	-0-	-53	-0-	50 1	734 2	N	-0-		15
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	52 1	741 2	N	-0-		15
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53 1	707 2	N	-0-		15

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8935 - 8970	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	53 1	834 2	N	-0-		28
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 2	N	-0-	1 1	27
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	47 1	658 2	N	-0-		27
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	61 1	895 2	N	-0-		27
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	N	-0-		27
02	667 N	75	-0-	-592	-0-	5 1	70 2	N	-0-		27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3270 X	2636	-0-	-634	-0-	158 1	2478 2	N	-0-			3
10		3379 X	2492	-0-	-887	-0-	167 1	2324 2	N	1	3 1		1
							1 9						
11		3270 X	2447	-0-	-823	-0-	163 1	2284 2	N	-0-			1
12		3255 X	2334	-0-	-921	-0-	148 1	2186 2	N	-0-			1
01		3162 X	2677	-0-	-485	-0-	177 1	2500 2	N	-0-			1
02		2552 X	2432	-0-	-120	-0-	171 1	2261 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	32 1	465 2	N	-0-			-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	33 1	480 2	N	-0-			-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	13 1	465 2	N	-0-			-0-
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	458 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073	
09		630 N	506	-0-	-124	-0-	30 1	476 2	N	-0-			1
10		589 N	472	-0-	-117	-0-	32 1	440 2	N	-0-	1 1		-0-
11		510 N	439	-0-	-71	-0-	29 1	410 2	N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	-0-			-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	33 1	473 2	N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	436 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144	
09		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	163 1	2556 2	N	-0-			15
10		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	205 1	2856 2	N	1	2 1		14
							1 9						
11		2550 N	2316	-0-	-234	-0-	155 1	2161 2	N	-0-			14
12		2635 N	2135	-0-	-500	-0-	136 1	1999 2	N	-0-			14
01		2635 N	2105	-0-	-530	-0-	139 1	1966 2	N	-0-			14
02		2233 N	1773	-0-	-460	-0-	124 1	1649 2	N	-0-			14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-			1
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	N	-0-	1	1	-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	857	2	N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	N	-0-			-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			1
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	121	1	1750	2	N	-0-	1	1	-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

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

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	290	1	4244	2	N	-0-			27
10	4588 X	4558	-0-	-30	-0-	295	1	4262	2	N	-0-	1	3	25
						1	9							
11	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	117	1	4130	2	N	-0-			25
12	4743 X	3976	-0-	-767	-0-	3976	2			N	-0-			25
01	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4316	2			N	-0-			25
02	4379 X	3168	-0-	-1211	-0-	3168	2			N	-0-			25

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

09	480 N	391	-0-	-89	-0-	23	1	368	2	N	-0-			1
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	N	-0-	1	1	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			-0-
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	2	N	-0-			1
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	2	N	-0-	1	1	-0-
11	900 N	775	-0-	-125	-0-	52	1	723	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	717	-0-	-399	-0-	46	1	671	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	424	-0-	-692	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-
02	754 N	547	-0-	-207	-0-	38	1	509	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162	
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	81 1	1191 2	N	-0-			1	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85 1	1236 2	N	-0-	1 1		-0-	
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	36 1	1279 2	N	-0-			-0-	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075	
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	4 1	65 2	N	-0-			16	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	95 2	N	-0-			16	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-			16	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-			16	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-			16	
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	6 1	76 2	N	-0-			16	

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	548 2	N	-0-			-0-	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 1	431 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	16 1	226 2	N	-0-			-0-	
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	17 1	250 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	20 1	279 2	N	-0-			-0-	
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	16 1	211 2	N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1740 N	226	-0-	-1514	-0-	14	1	212	2	N	-0-	3
10	2232 N	253	-0-	-1979	-0-	17	1	236	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	55	-0-	-2015	-0-	4	1	51	2	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-	-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636				
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	2	N	-0-	2
10	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	88	1	1223	2	N	1	1
						1	9					
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	63	1	882	2	N	-0-	1
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	63	1	927	2	N	-0-	1
01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	41	1	576	2	N	-0-	1
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620				
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	83	1	1306	2	N	-0-	2
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	N	-0-	1
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	98	1	1375	2	N	-0-	1
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1480	2	N	-0-	1
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	113	1	1599	2	N	-0-	1
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	104	1	1376	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830				
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	N	-0-	3
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	194	1	2708	2	N	-0-	1
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	2	N	-0-	1
12	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	180	1	2653	2	N	-0-	1
01	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	176	1	2496	2	N	-0-	1
02	2407 N	2114	-0-	-293	-0-	148	1	1966	2	N	-0-	1

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
09	870 N	651	-0-	-219	-0-	39	1	612	2	N	-0-	1
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	70	1	971	2	N	-0-	-0-
11	780 N	606	-0-	-174	-0-	40	1	566	2	N	-0-	-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	42	1	620	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	763	-0-	-260	-0-	50	1	713	2	N	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250							
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	125	1	1963	2	N	-0-					1
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2157	2	N	1	1	1			1
							1		9							
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	146	1	2035	2	N	-0-					1
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					1
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					1
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	183	1	2426	2	N	-0-					1

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315							
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	2	N	-0-					1
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	292	1	4224	2	N	1	1	1			1
							1		9							
11	2550 X	1800	-0-	-750	-0-	50	1	1750	2	N	-0-					1
12	2635 X	1628	-0-	-1007	-0-	1628	2			N	-0-					1
01	2635 X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2			N	-0-					1
02	2465 X	1385	-0-	-1080	-0-	1385	2			N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944							
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	66	1	1042	2	N	-0-					1
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	1	1	1			1
							1		9							
11	1260 N	892	-0-	-368	-0-	60	1	832	2	N	-0-					1
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					1
01	1054 N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2	N	-0-					1
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	N	-0-					1

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566							
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	18	1	278	2	N	-0-					1
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	131	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	307 1	4495 2		N	-0-			3
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	319 1	4607 2		N	-0-	2 1		1
11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	118 1	4150 2		N	-0-			1
12		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-			1
01		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2			N	-0-			1
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470				
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	152 1	2389 2		N	-0-			3
10		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	176 1	2449 2		N	1	3 1		1
							1 9							
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	169 1	2363 2		N	-0-			1
12		2635 X	2516	-0-	-119	-0-	160 1	2356 2		N	-0-			1
01		2635 X	2577	-0-	-58	-0-	170 1	2407 2		N	-0-			1
02		2465 X	2001	-0-	-464	-0-	140 1	1861 2		N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481				
09		1230 N	896	-0-	-334	-0-	57 1	839 2		N	-0-			15
10		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	66 1	950 2		N	-0-	1 1		14
11		990 N	833	-0-	-157	-0-	23 1	810 2		N	-0-			14
12		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2			N	-0-			14
01		1023 N	502	-0-	-521	-0-	502 2			N	-0-			14
02		812 N	655	-0-	-157	-0-	655 2			N	-0-			14

HAYNES, L.		WELL #:		129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218				
09		2700 X	2031	-0-	-669	-0-	130 1	1901 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	165 1	2389 2		N	1			1
							1 9							
11		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	158 1	5581 2		N	-0-			1
12		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			N	-0-			1
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-			1
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460				
09		1350 N	822	-0-	-528	-0-	53 1	769 2		N	-0-			1
10		1457 N	869	-0-	-588	-0-	56 1	813 2		N	-0-	1 1		-0-
11		1200 N	988	-0-	-212	-0-	27 1	961 2		N	-0-			-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-			-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9152 - 9633		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	N	-0-			44	
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	7 1	92 2	N	-0-			44	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 2	N	-0-			44	
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-			44	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2	N	-0-			44	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2	N	-0-			44	

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325		
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	54 1	792 2	N	-0-			1	
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	63 1	911 2	N	-0-	1 1		-0-	
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	24 1	855 2	N	-0-			-0-	
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-	
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-	
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574		
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	86 1	1344 2	N	-0-			1	
10		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	91 1	1268 2	N	-0-	1 1		-0-	
11		1320 N	1129	-0-	-191	-0-	75 1	1054 2	N	-0-			-0-	
12		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	77 1	1130 2	N	-0-			-0-	
01		1364 N	1128	-0-	-236	-0-	74 1	1054 2	N	-0-			-0-	
02		1102 N	1014	-0-	-88	-0-	71 1	943 2	N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7430 - 8332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	1			1
						1	9							
11	540 N	360	-0-	-180	-0-	24	1	336	2	N	-0-			1
12	434 N	209	-0-	-225	-0-	13	1	196	2	N	-0-			1
01	558 N	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	2	N	-0-			1
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	20	1	269	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9522 - 9568				
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 10097 - 10182				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9040 - 9412				
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	23	1	327	2	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	24	1	350	2	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9042 - 9850				
09	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	89	1	1393	2	N	-0-			27
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	98	1	1372	2	N	1	2	1	26
						1	9							
11	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	93	1	1305	2	N	-0-			26
12	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	94	1	1381	2	N	-0-			26
01	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	84	1	1184	2	N	-0-			26
02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	84	1	1110	2	N	-0-			26

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9257 - 9773				
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			1
10	837 N	642	-0-	-195	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1	1	-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-			-0-
02	696 N	161	-0-	-535	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	71 1	1117 2	N	-0-			2
10		1333 N	1135	-0-	-198	-0-	76 1	1059 2	N	-0-	1 1		1
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1136 2	N	-0-			1
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	70 1	1026 2	N	-0-			1
01		1147 N	606	-0-	-541	-0-	40 1	566 2	N	-0-			1
02		1189 N	650	-0-	-539	-0-	46 1	604 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		144	RRCID ->	208261	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	9660 - 10625	
09		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	138 1	2019 2	N	-0-			8
10		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	66 1	948 2	N	-0-	1 1		7
11		908 X	908	-0-	-0-	-0-	25 1	883 2	N	-0-			7
12		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			7
01		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			7
02		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			7

HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178	
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	98 1	1535 2	N	-0-			2
10		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	111 1	1542 2	N	1	2 1		1
							1 9						
11		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	106 1	1483 2	N	-0-			1
12		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	94 1	1377 2	N	-0-			1
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	106 1	1497 2	N	-0-			1
02		1537 N	1479	-0-	-58	-0-	104 1	1375 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154	
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122 1	1790 2	N	-0-			1
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	118 1	1708 2	N	-0-	1 1		-0-
11		2160 N	1902	-0-	-258	-0-	53 1	1849 2	N	-0-			-0-
12		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133	
09		1080 N	883	-0-	-197	-0-	53 1	830 2	N	-0-			1
10		1116 N	796	-0-	-320	-0-	53 1	743 2	N	-0-	1 1		-0-
11		600 N	265	-0-	-335	-0-	18 1	247 2	N	-0-			-0-
12		899 N	95	-0-	-804	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
01		806 N	119	-0-	-687	-0-	8 1	111 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	102 1	1348 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
09		1920 N	1395	-0-	-525	-0-	84 1	1311 2	N	-0-			2
10		1767 N	936	-0-	-831	-0-	63 1	872 2	N	1	2 1		1
							1 9						
11		1920 N	738	-0-	-1182	-0-	49 1	689 2	N	-0-			1
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	134 1	1979 2	N	-0-			1
01		930 N	587	-0-	-343	-0-	39 1	548 2	N	-0-			1
02		725 N	540	-0-	-185	-0-	38 1	502 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817								
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	66	1	1040	2	N	-0-					180
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	172	173	1			179
						189	9									
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					179
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					179
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	77	1	1090	2	N	-0-					179
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	N	-0-					179

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110								
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330 N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
12	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572								
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395								
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	2055	2	N	-0-					2
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	N	-0-	1	1			1
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1490	2	N	-0-					1
12	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					1
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					1
02	928 N	678	-0-	-250	-0-	678	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586					
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-			1
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	17	1	243	2	N	-0-	1	1	-0-
11	450 N	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	2	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-			-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608					
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682					
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	11	1	175	2	N	-0-			11
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-			11
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			11
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-			11
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	2	N	-0-			11
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	11	1	141	2	N	-0-			11

HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260					
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-			12
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-			12
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	25	1	347	2	N	-0-			12
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-			12
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	25	1	361	2	N	-0-			12
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-			12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1951	N	1951	-0-	-0-	117	1	1834	2	N	-0-		2
10	1920	N	1920	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	1	2 1	1
							1						
11	1927	N	1927	-0-	-0-	129	1	1798	2	N	-0-		1
12	2015	N	1871	-0-	-144	119	1	1752	2	N	-0-		1
01	1922	N	1307	-0-	-615	86	1	1221	2	N	-0-		1
02	1856	N	1708	-0-	-148	120	1	1588	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920	
09	390	N	204	-0-	-186	12	1	192	2	N	-0-		1
10	465	N	338	-0-	-127	23	1	315	2	N	-0-	1 1	-0-
11	240	N	213	-0-	-27	14	1	199	2	N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-		-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-		-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078	
09	3180	X	3082	-0-	-98	185	1	2897	2	N	-0-		62
10	3286	X	3124	-0-	-162	209	1	2914	2	N	1	3 1	60
							1						
11	3150	X	3020	-0-	-130	202	1	2818	2	N	-0-		60
12	3193	X	3049	-0-	-144	194	1	2855	2	N	-0-		60
01	3193	X	3126	-0-	-67	206	1	2920	2	N	-0-		60
02	2987	X	2961	-0-	-26	208	1	2753	2	N	-0-		60

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 - 9348	
09	1316	N	1316	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	-0-		28
10	1407	N	1407	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	-0-	1 1	27
11	1196	N	1196	-0-	-0-	80	1	1116	2	N	-0-		27
12	1232	N	1232	-0-	-0-	78	1	1154	2	N	-0-		27
01	1185	N	1185	-0-	-0-	78	1	1107	2	N	-0-		27
02	1145	N	1145	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-		27

HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 - 8930	
09	90	N	67	-0-	-23	4	1	63	2	N	-0-		-0-
10	93	N	24	-0-	-69	2	1	22	2	N	-0-		-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		-0-
12	62	N	36	-0-	-26	2	1	34	2	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890				
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	N	-0-	40
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-	40
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-	40
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	N	-0-	40
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-	40
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-	40

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348				
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-	1
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	114	1	1649	2	N	-0-	-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-	-0-
01	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-	-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511				
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-	62
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	N	-0-	62
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-	62
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	2	N	-0-	62
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-	62
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	34	96
						37	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	N	-0-			15
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-	1	1	14
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1049	2	N	-0-			14
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-			14
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	N	-0-			14
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	N	-0-			14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	222	1	3243	2	N	-0-			73
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	212	1	3069	2	N	1	3	1	71
						1	9							
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	84	1	2949	2	N	-0-			71
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			71
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			71
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			71

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

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

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225

09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	381	1	5584	2	N	-0-			4
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-	3	1	1
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	174	1	6111	2	N	-0-			1
12	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			1
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			1
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	161	-0-	-799	-0-	10	1	151	2	N	-0-	1
10	1054 N	110	-0-	-944	-0-	7	1	103	2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-	-0-
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	N	-0-	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

09	2400 X	625	-0-	-1775	-0-	40	1	585	2	N	-0-	3
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	5038	2	N	1	1
11	2400 X	1800	-0-	-600	-0-	50	1	1750	2	N	-0-	1
12	2480 X	949	-0-	-1531	-0-	949	2			N	-0-	1
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-	1
02	2320 X	1910	-0-	-410	-0-	1910	2			N	-0-	1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

09	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	109	1	1713	2	N	-0-	21
10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	112	1	1568	2	N	-0-	19
11	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	129	1	1809	2	N	-0-	19
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-	19
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	-0-	19
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1933	2	N	-0-	19

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

09	1470 N	565	-0-	-905	-0-	34	1	531	2	N	-0-	15
10	1519 N	922	-0-	-597	-0-	62	1	860	2	N	-0-	13
11	1470 N	797	-0-	-673	-0-	53	1	744	2	N	-0-	13
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	79	1	1170	2	N	-0-	13
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	N	-0-	13
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	N	-0-	13

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

09	2040 X	1927	-0-	-113	-0-	116	1	1811	2	N	-0-	4
10	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	141	1	1971	2	N	-0-	1
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	2000	2	N	-0-	1
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	2020	2	N	-0-	1
01	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	120	1	1698	2	N	-0-	1
02	2059 N	1942	-0-	-117	-0-	136	1	1806	2	N	-0-	1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	13
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		187	RRCID ->	235813	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8562 - 8670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		120 N	38	-0-	-82	-0-	2 1	36 2	N	-0-				16
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-				16
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	-0-				16
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-				16
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	N	-0-				16
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	8 1	105 2	N	-0-				16

HAYNES, L.		WELL #:		186	RRCID ->	235816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8842 - 9372		
09		1770 N	845	-0-	-925	-0-	51 1	794 2	N	-0-				12
10		1705 N	915	-0-	-790	-0-	61 1	854 2	N	-0-	2 1			10
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	66 1	928 2	N	-0-				10
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	58 1	850 2	N	-0-				10
01		930 N	879	-0-	-51	-0-	58 1	821 2	N	-0-				10
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 2	N	-0-				10

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	236586	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	8202 - 8216		
09		2010 N	1346	-0-	-664	-0-	81 1	1265 2	N	-0-				11
10		1922 N	1656	-0-	-266	-0-	111 1	1544 2	N	1	2 1			10
							1 9							
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	116 1	1615 2	N	-0-				10
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	113 1	1671 2	N	-0-				10
01		1643 N	1419	-0-	-224	-0-	94 1	1325 2	N	-0-				10
02		1682 N	1575	-0-	-107	-0-	111 1	1464 2	N	-0-				10

HAYNES, L.		WELL #:		188	RRCID ->	239555	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9393 - 9573		
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	N	-0-				11
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	45 1	650 2	N	-0-				11
11		780 N	616	-0-	-164	-0-	17 1	599 2	N	-0-				11
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-				11
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-				11
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-				11

HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 - 9544		
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	107 1	1680 2	N	-0-				34
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123 1	1717 2	N	1	3 1			32
							1 9							
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	151 1	2111 2	N	-0-				32
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	145 1	2136 2	N	-0-				32
01		1581 N	1223	-0-	-358	-0-	81 1	1142 2	N	-0-				32
02		1479 N	657	-0-	-822	-0-	46 1	611 2	N	-0-				32

HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286		
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 2	N	-0-				-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	46 1	648 2	N	-0-				-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	36 1	501 2	N	-0-				-0-
12		434 N	352	-0-	-82	-0-	22 1	330 2	N	-0-				-0-
01		682 N	376	-0-	-306	-0-	25 1	351 2	N	-0-				-0-
02		522 N	201	-0-	-321	-0-	14 1	187 2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	50	1	780	2	N	-0-			1
10	788	N	788	-0-	-0-	53	1	735	2	N	-0-	1	1	-0-
11	810	N	798	-0-	-12	53	1	745	2	N	-0-			-0-
12	868	N	559	-0-	-309	36	1	523	2	N	-0-			-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	58	1	821	2	N	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420					
09	1188	N	1188	-0-	-0-	71	1	1117	2	N	-0-			1
10	1147	N	1146	-0-	-1	77	1	1069	2	N	-0-	1	1	-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	77	1	1076	2	N	-0-			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	73	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	74	1	1048	2	N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831					
09	1050	N	1023	-0-	-27	61	1	962	2	N	-0-			1
10	965	N	965	-0-	-0-	65	1	900	2	N	-0-	1	1	-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	60	1	838	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	69	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	961	N	889	-0-	-72	59	1	830	2	N	-0-			-0-
02	870	N	869	-0-	-1	61	1	808	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848					
09	1711	N	1711	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-			2
10	1735	N	1735	-0-	-0-	116	1	1619	2	N	-0-	1	1	1
11	1556	N	1556	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-			1
12	1767	N	1665	-0-	-102	106	1	1559	2	N	-0-			1
01	1736	N	1362	-0-	-374	90	1	1272	2	N	-0-			1
02	1508	N	1291	-0-	-217	91	1	1200	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265					
09	960	N	902	-0-	-58	54	1	848	2	N	-0-			13
10	992	N	852	-0-	-140	57	1	795	2	N	-0-	1	1	12
11	990	N	798	-0-	-192	53	1	745	2	N	-0-			12
12	930	N	708	-0-	-222	45	1	663	2	N	-0-			12
01	837	N	722	-0-	-115	48	1	674	2	N	-0-			12
02	783	N	660	-0-	-123	46	1	614	2	N	-0-			12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	N	-0-					87
10	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	124	1	1731	2	N	-0-	2	1			85
11	1980 N	1735	-0-	-245	-0-	116	1	1619	2	N	-0-					85
12	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	114	1	1682	2	N	-0-					85
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	113	1	1602	2	N	-0-					85
02	1682 N	1621	-0-	-61	-0-	114	1	1507	2	N	-0-					85

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

09	1890 N	1314	-0-	-576	-0-	79	1	1235	2	N	-0-					2
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	122	1	1699	2	N	1	2	1			1
						1	9									
11	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	97	1	1357	2	N	-0-					1
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					1
01	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					1
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

09	930 N	549	-0-	-381	-0-	33	1	516	2	N	-0-					1
10	899 N	662	-0-	-237	-0-	44	1	618	2	N	-0-	1	1			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-					-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	676	2	N	-0-					-0-
02	870 N	820	-0-	-50	-0-	58	1	762	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

09	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					1
10	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	179	1	2494	2	N	-0-					1
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					1
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-					1
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	212	1	3009	2	N	-0-					1
02	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	164	1	2169	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	N	-0-					8
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	N	-0-	1	1			7
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					7
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	N	-0-					7
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					7
02	1102 N	818	-0-	-284	-0-	57	1	761	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590			
09	870 N	495	-0-	-375	-0-	30	1	465	2	N	-0-				44
10	899 N	747	-0-	-152	-0-	50	1	696	2	N	1	1	1		44
						1	9								
11	780 N	575	-0-	-205	-0-	38	1	537	2	N	-0-				44
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	-0-				44
01	744 N	499	-0-	-245	-0-	33	1	466	2	N	-0-				44
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-				44

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061			
09	3480 X	2428	-0-	-1052	-0-	146	1	2282	2	N	-0-				85
10	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	185	1	2576	2	N	-0-	3	1		82
11	3360 X	2546	-0-	-814	-0-	170	1	2376	2	N	-0-				82
12	3472 X	2688	-0-	-784	-0-	171	1	2517	2	N	-0-				82
01	3224 X	2422	-0-	-802	-0-	160	1	2262	2	N	-0-				82
02	2581 X	2516	-0-	-65	-0-	175	1	2312	2	N	26				108
						29	9								

HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 - 10242			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874			
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	N	-0-				1
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	1	1		-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	921	2	N	-0-				-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	67	1	948	2	N	-0-				-0-
02	957 N	939	-0-	-18	-0-	66	1	873	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3150 X	1344	-0-	-1806	-0-	86 1	1258 2	N	-0-				5
10	3255 X	1295	-0-	-1960	-0-	84 1	1210 2	N	1		2 1		4
						1 9							
11	3150 X	756	-0-	-2394	-0-	21 1	735 2	N	-0-				4
12	3255 X	961	-0-	-2294	-0-	961 2		N	-0-				4
01	2356 X	1125	-0-	-1231	-0-	1125 2		N	-0-				4
02	1305 X	1026	-0-	-279	-0-	1026 2		N	-0-				4

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	368 2	N	-0-				-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	38 1	529 2	N	-0-				-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67 1	930 2	N	-0-				-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52 1	771 2	N	-0-				-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	32 1	447 2	N	-0-				-0-
02	725 N	395	-0-	-330	-0-	28 1	367 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	14 1	215 2	N	-0-				-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	12 1	173 2	N	-0-				-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	12 1	172 2	N	-0-				-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	12 1	183 2	N	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328	
09	3000 X	1178	-0-	-1822	-0-	75 1	1103 2	N	-0-				8
10	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	65 1	935 2	N	-0-		2 1		6
11	2820 X	1082	-0-	-1738	-0-	30 1	1052 2	N	-0-				6
12	2728 X	1504	-0-	-1224	-0-	1504 2		N	-0-				6
01	2697 X	1658	-0-	-1039	-0-	1658 2		N	-0-				6
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-				6

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65 1	1014 2	N	-0-				2
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	75 1	1045 2	N	1		2 1		1
						1 9							
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82 1	1152 2	N	-0-				1
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	98 1	1437 2	N	-0-				1
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	114 1	1616 2	N	-0-				1
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	88 1	1162 2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-	16
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	142	1	1974	2	N	-0-	14
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	N	2 1	14
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-	14
01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	133	1	1877	2	N	-0-	14
02	1856 N	1850	-0-	-6	-0-	130	1	1720	2	N	-0-	14

HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420
09	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	132	1	2068	2	N	12 169 1	14
						13	9					
10	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-	12
11	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	156	1	2185	2	N	-0-	12
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	169	1	2491	2	N	-0-	12
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2338	2	N	-0-	12
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	72	84
						79	9					

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	N	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	2	N	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530				
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	75 1	1177 2	N	-0-		41
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	86 1	1202 2	N	-0-	1 1	40
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	77 1	1081 2	N	-0-		40
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	73 1	1076 2	N	-0-		40
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	77 1	1088 2	N	-0-		40
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86 1	1143 2	N	-0-		40
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6720 X	6455	-0-	-265	-0-	387 1	6068 2	N	-0-			10
10		6944 X	6599	-0-	-345	-0-	441 1	6157 2	N	1	6 1		5
							1 9						
11		6360 X	6325	-0-	-35	-0-	422 1	5903 2	N	-0-			5
12		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	429 1	6320 2	N	-0-			5
01		6665 X	6448	-0-	-217	-0-	425 1	6023 2	N	-0-			5
02		6235 X	6016	-0-	-219	-0-	422 1	5594 2	N	-0-			5

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567									
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524	
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	26 1	196 2	Y		-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154	-0-	21 1	197 2	Y		-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	18 1	167 2	Y		-0-			-0-
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	14 1	123 2	Y		-0-			-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	9 1	75 2	Y		-0-			-0-
02	174 N	27	-0-	-147	-0-	3 1	24 2	Y		-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567									
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023									
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 - 7721	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300													
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			75
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			75
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			75
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			75
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			75
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		195823		06/18/2003		10300		9529 - 10222			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085		151148		08/18/2000		10408		9412 - 9422			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286			
09	1642	N	1492	-0-	-150	-0-	1486	2	6	9	Y	5	186
10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1459	2	21	9	Y	19	205
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1491	2	23	9	Y	21	226
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1433	2	14	9	Y	13	239
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			Y	-0-	239
02	1450	N	1265	-0-	-185	-0-	1265	2			Y	-0-	239

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064													
09	13800		9249	-0-	-4551	24551	600	1	8581	2	N	62	209
10	14260		9330	-0-	-4930	19621	620	1	8609	2	N	92	174 1
11	13800		8585	-0-	-5215	14406	600	1	7930	2	N	50	177
12	14260		8828	-0-	-5432	8974	620	1	8152	2	N	51	228
01	14260		8618	-0-	-5642	3332	620	1	7940	2	N	53	281
02	11245	R	7913	-0-	-3332	-0-	580	1	7281	2	N	47	193 1

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

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
SLAVIK, H. C.		WELL #: 8		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7649 - 7674			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019													

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.		564682											
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 6793 - 6799			
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		508 2	4 9	N	4			481
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-		492 2	4 9	N	4			485
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		475 2	3 9	N	3			488
12	527 N	217	-0-	-310	-0-		215 2	2 9	N	2			490
01	496 N	315	-0-	-181	-0-		312 2	3 9	N	3			493
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-		332 2	2 9	N	2			495

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318											
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487		PERF. 14596 - 15030			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3432 - 3436			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
LUBY, J. P.		WELL #:	21	RRCID ->	060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3660 - 3735
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:	26 J	RRCID ->	054306	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-	327
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-	327
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-	327
12	279 X	262	-0-	-17	-0-	262 2	Y	-0-	327
01	279 X	191	-0-	-88	-0-	191 2	Y	-0-	327
02	261 X	160	-0-	-101	-0-	160 2	Y	-0-	327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUBY, J.P.		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	52	RRCID ->	156163	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 5978 - 5982
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-	-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-	-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-	-0-
12	496 X	422	-0-	-74	-0-	422 2	Y	-0-	-0-
01	496 X	293	-0-	-203	-0-	293 2	Y	-0-	-0-
02	464 X	265	-0-	-199	-0-	265 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2023										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 6012 - 6016		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LUBY, J. P.		WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 6054 - 6062		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424		PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

LUBY (7550)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507																

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

LUBY, J. P.																
WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526																

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

LUBY (7560)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A																

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (8000)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996																

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

LUBY (8250)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A																

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9217	2	113	9	N	103	192	1	139
10	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9170	2	100	9	N	91	186	1	44
11	10410	X	7551	-0-	-2859	-0-	7442	2	109	9	N	99			143
12	10633	X	8677	-0-	-1956	-0-	8574	2	103	9	N	94	177	1	60
01	10106	X	3043	-0-	-7063	-0-	2963	2	80	9	N	73			133
02	9019	X	NO RPT	-0-	-9019	-0-					N	NO RPT			133

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-				8
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10	10	1	8
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			8
12	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-			8
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-			8
02	1972	X	1511	-0-	-461	-0-	1511	2			Y	-0-			8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

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

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-	15
10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1125 2	9 9	Y	8 1	15
11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-	15
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-	15
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	15
02	1595 X	1364	-0-	-231	-0-	1364 2		Y	-0-	15

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2024										

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375		
09	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1613 2	6 9	N	5
10	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2304 2	6 9	N	69
11	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1443 2	72 9	N	134
12	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1409 2	68 9	N	196
01	1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1604 2	14 9	N	209
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		//CONT.//		55392 249	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284					
SHAFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		4	RRCID ->	081208	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)				55755 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)				55755 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

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

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

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

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
WHITE, P. E. "B"		WELL #:	142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	5360 - 5364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DCR-STATE 58		WELL #:	1	RRCID ->	155019	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7572 - 7577				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM "257"		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF.	1050 - 1054				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1150 - 1158				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCRC-MF-NCT-64		WELL #:	4	RRCID ->	290232	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	3902 - 3922				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	2424	2		-0-
10	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2		-0-
11	2550 N	2322	-0-	-228	-0-	2322	2		-0-
12	2511 N	1072	-0-	-1439	-0-	1072	2		-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-			-0-
02	2900 N	3281	-0-	381	-0-	381	2		-0-

HALL, C.M. -C-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622			
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2	Y	-0-		-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	363	-0-	-598	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
02	1015 N	909	-0-	-106	-0-	909	2	Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342			
09	3000 N	1882	-0-	-1118	2750	1882	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1578	1928	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	1960	-0-	-1040	538	1960	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	662	-0-	-1291	-0-	662	2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
02	2900 N	3510	-0-	610	610	3510	2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288			
09	3000 N	3903	-0-	903	903	3902	2	1 9	Y	1	8 1
10	3100 N	3054	-0-	-46	857	3054	2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	3140	-0-	140	997	3140	2		Y	-0-	-0-
12	5896 X	4899	-0-	-997	-0-	4886	2	13 9	Y	12	12
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-	12
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8963	2	47 9	Y	43	55

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805						
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	380	-0-	-643	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844						
09	840 N	292	-0-	-548	-0-	288	2	4	9	Y	4	2	1			5
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	8	1			11
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5					16
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	187	2	2	9	Y	2	14	1			4
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	Y	9					13

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	5160	X	4360	-0-	-800	-0-	4321	2	39	9	Y	35	13	1	42
10	4836	X	3096	-0-	-1740	-0-	3057	2	39	9	Y	35	34	1	43
11	4680	X	2719	-0-	-1961	-0-	2701	2	18	9	Y	16			59
12	4681	X	830	-0-	-3851	-0-	827	2	3	9	Y	3	49	1	13
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			13
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5203	2	48	9	Y	44			57

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710						
09	3000	N	1433	-0-	-1567	447	1414	2	19	9	Y	17	6	1	21
10	2915	N	2468	-0-	-447	-0-	2422	2	46	9	Y	42	28	1	35
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	Y	18			53
12	1488	N	879	-0-	-609	-0-	873	2	6	9	Y	5	46	1	12
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			12
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	Y	29			41

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706						
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1245	2	21	9	Y	19	7	1	22
10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1045	2	25	9	Y	23	20	1	25
11	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1105	2	13	9	Y	12			37
12	1302	N	603	-0-	-699	-0-	597	2	6	9	Y	5	33	1	9
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			9
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	2	22	9	Y	20			29

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896						
09	4200	X	3448	-0-	-752	-0-	3426	2	22	9	N	20			40
10	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3473	2	28	9	N	25			65
11	3930	X	3341	-0-	-589	-0-	3313	2	28	9	N	25			90
12	4061	X	2675	-0-	-1386	-0-	2658	2	17	9	N	15			105
01	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	3114	2	15	9	N	14			119
02	3335	X	3114	-0-	-221	-0-	3041	2	73	9	N	66	175	1	10

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504						
09	3810	X	2608	-0-	-1202	-0-	2590	2	18	9	Y	16	7	1	22
10	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	3438	2	32	9	Y	29	22	1	29
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3902	2	18	9	Y	16			45
12	3720	X	2146	-0-	-1574	-0-	2139	2	7	9	Y	6	40	1	11
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			11
02	3799	X	3765	-0-	-34	-0-	3739	2	26	9	Y	24			35

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428						
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17686	2	109	9	N	99	181	1	40
10	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19435	2	37	9	N	34			74
11	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17153	2	50	9	N	45			119
12	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15617	2	52	9	N	47			166
01	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17014	2	51	9	N	46	185	1	27
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	14990	2	50	9	N	45			72

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	8412	2	20	9	N	18			61
10	10757 X	9364	-0-	-1393	-0-	9334	2	30	9	N	27			88
11	10290 X	10169	-0-	-121	-0-	10132	2	37	9	N	34			122
12	10199 X	9266	-0-	-933	-0-	9233	2	33	9	N	30			152
01	9982 X	9461	-0-	-521	-0-	9419	2	42	9	N	38			190
02	9831 X	8665	-0-	-1166	-0-	8632	2	33	9	N	30	182	1	38

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687				
09	5160 X	2056	-0-	-3104	-0-	2042	2	14	9	N	13	41	1	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3927	2	19	9	N	17			17
11	2700 X	2491	-0-	-209	-0-	2485	2	6	9	N	5			22
12	2573 X	1230	-0-	-1343	-0-	1227	2	3	9	N	3			25
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17			42

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8562 - 8633				
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	128	1	12
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3			15
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9			24
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	N	15			39
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			39
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3			42

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8786 - 8810				
09	930 N	673	-0-	-257	-0-	650	2	23	9	N	21	111	1	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12	682 N	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1073 N	977	-0-	-96	-0-	977	2			N	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 8057 - 8213				
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	Y	27	140	1	-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
12	992 N	357	-0-	-635	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8812 - 8922				
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	137	1	16
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			16
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			16
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5493	2	25	9	N	23			39
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20	9	Y	18			57
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	2	1	60

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7052 - 7058				
09	1530 X	45	-0-	-1485	-0-	45	2			N	-0-	109	1	36
10	1054 X	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-			36
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			36
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			36

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
OLIVARES, A.		WELL #: 26		RRCID -> 294477		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE		
09	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2	N	-0-				-0-
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6108	2	N	23	25	9		23
11	1980 X	422	-0-	-1558	-0-	422	2	N	-0-				23
12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	-0-				23
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	-0-				23
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-			N	-0-				23

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010					
09	8130 X	7703	-0-	-427	-0-	506	1	Y	36	174	1		83
						40	9						
10	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	564	1	Y	51				134
						56	9						
11	8130 X	8060	-0-	-70	-0-	527	1	Y	51				185
						56	9						
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	592	1	Y	41				226
						45	9						
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	36	185	1		77
						40	9						
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	548	1	Y	52				129
						57	9						

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709					
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	15	1	Y	-0-				-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-				-0-

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630					
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	1	1		-0-
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	4	1	Y	-0-				-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-				-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-				-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	9	1	Y	-0-				-0-

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 11		RRCID -> 176277		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286					
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	33	1	Y	-0-				-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-				-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-				-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-				-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	45	1	Y	-0-				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
SANTOS		WELL #:	2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8144 - 8226
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SANTOS		WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8240 - 8252
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
STATE TRACT 898-S		WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085				
09	27930 #	16554	-0-	-11376	-0-	2548	1	12678	4	Y	1207	1345	1	1404
						1328	9							
10	30594 R	30594	-0-	-0-	-0-	30505	2	89	9	Y	81	1155	1	330
11	28350 #	21455	-0-	-6895	-0-	417	1	20093	2	Y	859	971	1	218
						945	9							
12	30566 R	30566	-0-	-0-	-0-	507	1	28739	2	Y	1200	1122	1	296
						1320	9							
01	37093	35333	-0-	-1760	-0-	812	1	32893	2	Y	1480	1382	1	394
						1628	9							
*02	32103	31755	-0-	-348	-0-	750	1	29496	2	Y	1372	1370	1	396
						1509	9							

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023										

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
C.B. PRODUCTION FARMER, W.H.		119905								
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193								
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750			
09	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	99 1	977 2	N	-0-	6
10	1116	N	661	-0-	-455	-0-	73 1	557 2	N	28	12
							31 9				
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	94 1	917 2	N	39	51
							43 9				
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100 1	750 2	N	4	55
							4 9				
01	651	N	471	-0-	-180	-0-	58 1	410 2	N	3	58
							3 9				
02	1015	N	903	-0-	-112	-0-	96 1	799 2	N	7	65
							8 9				

PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
PEREZ, AMADO		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

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

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

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

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2970 X	1386	-0-	-1584	-0-	1386	2			Y	-0-				50
10	DLQ G-10	817	-0-	817	-0-	817	2			Y	-0-				50
11	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	945	2			Y	-0-				50
12	1426 X	132	-0-	-1294	-0-	132	2			Y	-0-				50
01	1426 X	158	-0-	-1268	-0-	158	2			Y	-0-				50
*02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-				50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		815855											
MARGO "A"		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARGO 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252					
09		600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
10		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
11		510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
TEAL ENERGY USA, INC.		840852											
KATHLEEN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459					
09		1410 N	907	-0-	-503	-0-	907 2		N	-0-			-0-
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938											
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2	N	-0-		-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
11	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	2	N	-0-		-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	715	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828											
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-		-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-		-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876											
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-		-0-
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	2	N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 12	RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8924 - 8932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7660 - 7677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7682 - 7898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8245 - 8352		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-			-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785		
09	3000 N	5067	-0-	2067	4109	4939	2	128	9	N	116	123	1	40
10	9444 X	5335	-0-	-4109	-0-	5180	2	155	9	N	141	149	1	32
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4100	2	160	9	N	145	118	1	59
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5241	2	150	9	N	136	151	1	44
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5105	2	158	9	N	144	148	1	40
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3949	2	142	9	N	129	119	1	50

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-	-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-	-0-
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2		N	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-	-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468	2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HOFFMAN -A-		WELL #:			RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8306 - 8787
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10594 - 10660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626	PERF.	9858 - 9870		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	4	RRCID ->	201488	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	10610 - 10681		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO		57795 875 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1564 - 1584		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) SALVADOR OIL, LLC MERSEBERGER		58271 384 744509		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #:		RRCID ->	128917	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	4590 - 4604		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019													

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22												

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610	6562	-0-	3952	51616	6556 2	6 9	N	5			145
10	2697	5945	-0-	3248	54864	5942 2	3 9	N	3			148
11	2610	5016	-0-	2406	57270	5009 2	7 9	N	6			154
12	2697	5330	-0-	2633	59903	5322 2	8 9	N	7			161
01	67368	5081	-0-	-62287	-0-	5025 2	56 9	N	51			212
*02	6277	4406	-0-	-1871	-0-	4400 2	6 9	N	5			217

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/09/2023

MAY (MASSIVE 4)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23L RRCID -> 294331 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			121
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			121
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			121

MAY (MASSIVE 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 324 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 296619 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8941 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	96	NO RPT	-0-	-96	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1392	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

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

MAY (MIDDLE 8)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

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

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #:	14	RRCID ->	162080	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 7948 - 7968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		3
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		3
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		3
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		3
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		3
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		3

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	292759	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 9088 - 9102
09	1860 #	939	-0-	-921	-0-	937 2	2 9	N	2	207
10	1333 #	19	-0-	-1314	-0-	19 2		N	-0-	207
11	990 #	28	-0-	-962	-0-	28 2		N	-0-	207
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192693	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9336 - 9348
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #:	23 L	RRCID ->	042168	COMPL. DATE	05/28/1967	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191983	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9408 - 9443
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

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

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

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

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

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

MAY, SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019																	

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

09	5940	X	3254	-0-	-2686	-0-	3252	2	2	9	N	2					134
10	5952	X	227	-0-	-5725	-0-	227	2			N	-0-					134
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					134
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					134
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					134
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	-0-					134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9944	2	88	9	N	80					184
10	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10950	2	84	9	N	76	176	1			84
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8351	2	78	9	N	71					155
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8093	2	84	9	N	76	178	1			53
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7159	2	78	9	N	71					124
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6852	2	77	9	N	70	5	8			189

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE (CMS SAND) 58561 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MALIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294986 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241

09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	55056		-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-					-0-
11	53280		-0-	-0-	-53280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14795	R	14795	-0-	-0-	-0-	14459	2	336	9	N	305	195	1			110

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY, W. (11,600 CONS.)			58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
COLLINS-BEVANS			WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688 - 15675	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2220 #	744	-0-	-1476	-0-	39 1	699 2		N	5	331
							6 9					
10		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	331
11		2220 #	409	-0-	-1811	-0-	18 1	388 2		N	3	334
							3 9					
12		3441	4070	-0-	629	629	93 1	3941 2		N	33	199
							36 9				168 1	
01		2266 R	1637	-0-	-629	-0-	36 1	1592 2		N	8	207
							9 9					
02		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	36 1	1024 2		N	7	214
							8 9					

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)			58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN (F-1)			58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KEIRN, PEARL			WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-

MCALLEN (KEIRN)			58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KEIRN, PEARL			WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KEIRN, PEARL			WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306					
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	3100 N	5226	-0-	2126	2126	124	1	5100	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	2971 N	845	-0-	-2126	-0-	21	1	820	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
12	1147 N	612	-0-	-535	-0-	15	1	596	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
01	1488	1372	-0-	-116	-0-	35	1	1335	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
*02	1826	1609	-0-	-217	-0-	41	1	1566	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023					
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	662	3	Y	4				23
						4	9								
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	Y	7	9	1		21
						8	9								
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	Y	18	19	1		20
						20	9								
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	5	8	1		17
						6	9								
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	Y	5	14	1		8
						6	9								
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	4	6	1		6
						4	9								

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		216748													
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.14433 - 14734				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1980 N	955	-0-	-1025	-0-		56	1	888	3	Y	10			62
							11	9							
10	1209 N	1082	-0-	-127	-0-		66	1	1004	3	Y	11	22	1	51
							12	9							
11	1080 N	996	-0-	-84	-0-		55	1	900	3	Y	37	44	1	44
							41	9							
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		61	1	981	3	Y	17	19	1	42
							19	9							
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		67	1	1018	3	Y	18	37	1	23
							20	9							
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		55	1	978	3	Y	11	17	1	17
							12	9							

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.14174 - 14510				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672 - 14126				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13896 - 14186				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13764 - 14140				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1800 N	1402	-0-	-398	-0-	82 1	1311 3		Y	8			41
							9 9							
10		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	97 1	1481 3		Y	11	16 1		36
							12 9							
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	88 1	1461 3		Y	31	33 1		34
							34 9							
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103 1	1663 3		Y	9	13 1		30
							10 9							
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	108 1	1650 3		Y	10	25 1		15
							11 9							
02		1537 N	1525	-0-	-12	-0-	81 1	1436 3		Y	7	11 1		11
							8 9							

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
09		5760 X	3649	-0-	-2111	-0-	213 1	3430 3		Y	5	28 1		11
							6 9							
10		4774 X	3959	-0-	-815	-0-	243 1	3713 3		Y	3			14
							3 9							
11		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	368 1	6084 3		Y	8			22
							9 9							
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	484 1	7800 3		Y	8			30
							9 9							
01		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	518 1	7922 3		Y	8	25 1		13
							9 9							
02		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	404 1	7182 3		Y	7			20
							8 9							

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														
09		3960 X	3131	-0-	-829	-0-	182 1	2920 3		Y	26	156 1		59
							29 9							
10		3844 X	3443	-0-	-401	-0-	209 1	3215 3		Y	17			76
							19 9							
11		3690 X	3501	-0-	-189	-0-	193 1	3199 3		Y	99			175
							109 9							
12		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	212 1	3419 3		Y	39			214
							43 9							
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	231 1	3532 3		Y	44	172 1		86
							48 9							
02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	186 1	3298 3		Y	39			125
							43 9							

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254434	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14395	PERF.13940 -	14300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7050 X	5023	-0-	-2027	-0-	291 1	4700 3	Y	29		98
							32 9					
10		7843 X	6005	-0-	-1838	-0-	363 1	5606 3	Y	33		131
							36 9					
11		7590 X	6520	-0-	-1070	-0-	369 1	6074 3	Y	70		201
							77 9					
12		7843 X	6125	-0-	-1718	-0-	352 1	5690 3	Y	75		276
							83 9					
01		7223 X	6960	-0-	-263	-0-	423 1	6473 3	Y	58	157 1	177
							64 9					
02		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	411 1	7274 3	Y	58		235
							64 9					

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	254900	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	14335	PERF.13806 -	14215
09		6390 X	95	-0-	-6295	-0-	5 1	83 3	Y	6		59
							7 9					
10		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	21		80
									Y	-0-		80
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	-0-		80
									Y	-0-		80
12		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		43
									Y	-0-	37 1	43
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		43
									Y	-0-		43
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		43
									Y	-0-		43

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13992 -	14174
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	162699	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470 -	14130
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	84 1	1092 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	66 1	1152 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	32 1	990 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	50 1	1162 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	53 1	1036 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		986 N	922	-0-	-64	-0-	45 1	877 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951 -	14025
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 -	14290
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744 - 13920	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13762 - 14020	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000 - 14240	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 - 14230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14180 - 14200
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38 1	492 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.14190 - 14210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14026 - 14151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13955 - 13976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.14156 - 14164
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	61 1	331 2	Y	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43 1	300 2	Y	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34 1	313 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	32 1	317 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	9 1	123 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	30 1	288 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 14008 - 14072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	646	1	3525	2	Y	96	95 0 28
10	5363 X	1067	-0-	-4296	-0-	106	9	825	2	Y	113	115 0 26
11	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	118	1	4341	2	Y	101	100 0 27
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	124	9	4823	2	Y	106	106 0 27
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	469	1	5353	2	Y	107	110 0 24
02	4756 X	4605	-0-	-151	-0-	111	9	4064	2	Y	105	100 0 29
						485	1					
						117	9					
						386	1					
						118	9					
						425	1					
						116	9					

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636 - 9292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	64	1	351	2	Y	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	38	1	381	2	Y	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	242	1	1322	2	Y	23	22 0 7
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	25	9	1436	2	Y	26	27 0 6
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	206	1	1371	2	Y	23	23 0 6
12	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	29	9	1305	2	Y	24	24 0 6
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	148	1	1398	2	Y	25	25 0 6
02	1479 N	1409	-0-	-70	-0-	25	9	1252	2	Y	24	23 0 7
						131	1					
						26	9					
						26	9					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520													
09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	662	1	3612	2	Y	37	36 0	11
						41	9						
10	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	543	1	3794	2	Y	42	43 0	10
						46	9						
11	4380 X	4053	-0-	-327	-0-	391	1	3620	2	Y	38	38 0	10
						42	9						
12	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	359	1	3577	2	Y	40	40 0	10
						44	9						
01	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	271	1	3753	2	Y	40	41 0	9
						44	9						
02	4176 X	3738	-0-	-438	-0-	350	1	3344	2	Y	40	38 0	11
						44	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770													
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1166	1	6362	2	Y	-0-		-0-
10	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	982	1	6860	2	Y	-0-		-0-
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	736	1	6820	2	Y	-0-		-0-
12	7781 X	7357	-0-	-424	-0-	672	1	6685	2	Y	-0-		-0-
01	7843 X	7641	-0-	-202	-0-	514	1	7127	2	Y	-0-		-0-
02	7337 X	6759	-0-	-578	-0-	640	1	6119	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765													
09	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	243	1	1328	2	Y	-0-		-0-
10	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	215	1	1499	2	Y	-0-		-0-
11	1830 X	1578	-0-	-252	-0-	154	1	1424	2	Y	-0-		-0-
12	1736 X	200	-0-	-1536	-0-	18	1	182	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	21	-0-	-1684	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	24	-0-	-1513	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342													
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35		152
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		152
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		152
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		152

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS DEWRE PETROLEUM CORPORATION BEAURLINE		58742 158 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		300228		WELL #:		10		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3	3 9	Y	3	52 1		33
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		7		RRCID -> 150080		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936			
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			9
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658 3		Y	-0-			9
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-	5 1		4
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	19 1		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		58742 158 //CONT.// 300228 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499													
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-			103
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			103
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3	2 9	Y	-2	32 1		73
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-			73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH 12176	PERF.11814 - 11878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	43 N	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9		N	1	21 1		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH 11925	PERF.11692 - 11718			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12192 - 12309			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964										TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	111 1	1229 2	Y		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	91 1	1155 2	Y		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	75 1	1023 2	Y		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	80 1	1072 2	Y		Y	-0-			-0-
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	79 1	1103 2	Y		Y	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74 1	1014 2	Y		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995										TOTAL DEPTH 15614	PERF.12904 - 13392			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y		Y	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 2	Y		Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	Y		Y	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	9 1	124 2	Y		Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y		Y	-0-			-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	9 1	119 2	Y		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999										TOTAL DEPTH 12900	PERF.10360 - 11775			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	352 2	Y		Y	-0-			-0-
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	28 1	355 2	Y		Y	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 2	Y		Y	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	27 1	358 2	Y		Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	Y		Y	-0-			-0-
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	25 1	348 2	Y		Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A.A. -B-				WELL #: 6	RRCID -> 068916	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 14335	PERF.13000	- 13148				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-			

MCCALLEN, A. A. -B-				WELL #: 7	RRCID -> 070951	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13482	- 14088				
09	3000 N	2380	-0-	-620	3599	190 1	2101 2	Y	81	79 0		24	
						89 9							
10	3100 N	2505	-0-	-595	3004	176 1	2227 2	Y	93	96 0		21	
						102 9							
11	3000 N	2231	-0-	-769	2235	147 1	1990 2	Y	85	83 0		23	
						94 9							
12	3100 N	2422	-0-	-678	1557	161 1	2164 2	Y	88	88 0		23	
						97 9							
01	3100 N	2259	-0-	-841	716	144 1	2017 2	Y	89	92 0		20	
						98 9							
02	2900 N	2316	-0-	-584	132	152 1	2068 2	Y	87	83 0		24	
						96 9							

MCCALLEN, A. A. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 074131	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13101	- 13410				
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	

MCCALLEN, A. A. -B-				WELL #: 12	RRCID -> 084524	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 14450	PERF.13040	- 13930				
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	9 1	100 2	Y	-0-			-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y	-0-			-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	-0-			-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-			-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-			-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-			-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 14	RRCID -> 086533	COMPL. DATE 02/12/1980	TOTAL DEPTH 14353	PERF.12149	- 12512				
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	109 1	1203 2	Y	-0-			-0-	
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	94 1	1190 2	Y	-0-			-0-	
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	85 1	1158 2	Y	-0-			-0-	
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	90 1	1215 2	Y	-0-			-0-	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86 1	1202 2	Y	-0-			-0-	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	83 1	1127 2	Y	-0-			-0-	

MCCALLEN, A. A.				WELL #: 64	RRCID -> 092095	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 13349	PERF.11591	- 11717				
09	1410 X	1366	-0-	-44	-0-	113 1	1253 2	Y	-0-			-0-	
10	1426 X	1376	-0-	-50	-0-	101 1	1275 2	Y	-0-			-0-	
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	92 1	1246 2	Y	-0-			-0-	
12	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	95 1	1287 2	Y	-0-			-0-	
01	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	90 1	1267 2	Y	-0-			-0-	
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	89 1	1221 2	Y	-0-			-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	479	-0-	-110	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	341	-0-	-465	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	89	-0-	-317	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230					
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778					
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	-0-	114	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	-0-	87	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10962 - 11629					
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	-0-	99	1	1332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	-0-	96	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// WELL #: 55		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 15	RRCID -> 125254	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 14653	PERF.13096 - 13692
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 16	RRCID -> 128252	COMPL. DATE 06/06/1990	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12648 - 14248
09	2431 N	2102	-0-	-329	-0-	174	1	1928 2	Y	-0-		-0-		
10	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	162	1	2043 2	Y	-0-		-0-		
11	2250 N	1861	-0-	-389	-0-	128	1	1733 2	Y	-0-		-0-		
12	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	148	1	1991 2	Y	-0-		-0-		
01	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	139	1	1957 2	Y	-0-		-0-		
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	154	1	2097 2	Y	-0-		-0-		
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 76	RRCID -> 130342	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 12970	PERF.10616 - 11504
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137 2	Y	-0-		-0-		
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124 2	Y	-0-		-0-		
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71 2	Y	-0-		-0-		
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120 2	Y	-0-		-0-		
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109 2	Y	-0-		-0-		
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	1	1	9 2	Y	-0-		-0-		
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 18	RRCID -> 133221	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 13985	PERF.12766 - 13386
09	3330 X	3254	-0-	-76	-0-	265	1	2931 2	Y	53	52 0	16		
						58	9							
10	3441 X	3183	-0-	-258	-0-	229	1	2887 2	Y	61	63 0	14		
						67	9							
11	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	216	1	2939 2	Y	56	55 0	15		
						62	9							
12	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	231	1	3112 2	Y	58	58 0	15		
						64	9							
01	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	208	1	2925 2	Y	59	61 0	13		
						65	9							
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	212	1	2890 2	Y	58	55 0	16		
						64	9							
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 17	RRCID -> 133345	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12684 - 14014
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144 2	Y	-0-		-0-		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 2	Y	-0-		-0-		
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	134912	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10800	-	10820
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	23	23	0	7
						25	9							
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	135	2	Y	27	28	0	6
						30	9							
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	26	25	0	7
						29	9							
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	145	2	Y	26	26	0	7
						29	9							
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	133	2	Y	26	27	0	6
						29	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	26	25	0	7
						29	9							

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	134915	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12718	-	14377
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	274	1	3033	2	Y	34	34	0	10
						37	9							
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	Y	41	42	0	9
						45	9							
11	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	216	1	2935	2	Y	37	36	0	10
						41	9							
12	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	215	1	2904	2	Y	38	38	0	10
						42	9							
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	202	1	2839	2	Y	39	40	0	9
						43	9							
02	3219 X	3001	-0-	-218	-0-	202	1	2758	2	Y	37	36	0	10
						41	9							

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #:		21	RRCID ->	135567	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11840	-	13780
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	74	73	0	22
						81	9							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	87	89	0	20
						96	9							
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	78	77	0	21
						86	9							
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	21	1	278	2	Y	82	82	0	21
						90	9							
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	13	1	181	2	Y	83	85	0	19
						91	9							
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	80	77	0	22
						88	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 136393		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	219	1	2428	2	Y	41	41	0	12	
						45	9								
10	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	146	1	1843	2	Y	49	50	0	11	
						54	9								
11	2850 X	539	-0-	-2311	-0-	34	1	457	2	Y	44	43	0	12	
						48	9								
12	2945 X	384	-0-	-2561	-0-	23	1	310	2	Y	46	46	0	12	
						51	9								
01	2945 X	829	-0-	-2116	-0-	52	1	725	2	Y	47	48	0	11	
						52	9								
02	2610 X	197	-0-	-2413	-0-	10	1	137	2	Y	45	44	0	12	
						50	9								

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 25		RRCID -> 137216		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820							
09	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	218	1	2750	2	Y	-0-				-0-
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	189	1	2565	2	Y	-0-				-0-
12	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	210	1	2830	2	Y	-0-				-0-
01	3007 X	2979	-0-	-28	-0-	198	1	2781	2	Y	-0-				-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	193	1	2630	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 137364		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277							
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-				-0-
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	86	1	1171	2	Y	-0-				-0-
12	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	93	1	1253	2	Y	-0-				-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	Y	-0-				-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	85	1	1165	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 137555		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917							
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	56	1	622	2	Y	15	15	0	4	
						17	9								
10	1054 N	668	-0-	-386	-0-	48	1	600	2	Y	18	18	0	4	
						20	9								
11	900 N	654	-0-	-246	-0-	44	1	592	2	Y	16	16	0	4	
						18	9								
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	42	1	570	2	Y	16	16	0	4	
						18	9								
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	Y	17	17	0	4	
						19	9								
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	998	2	Y	16	16	0	4	
						18	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080							
09	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	671	1	7438	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								
10	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	590	1	7449	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
11	8190 X	5339	-0-	-2851	-0-	366	1	4966	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								
12	8463 X	5587	-0-	-2876	-0-	385	1	5194	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
01	8463 X	5375	-0-	-3088	-0-	357	1	5010	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
02	7859 X	5298	-0-	-2561	-0-	361	1	4930	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	2	Y	-0-		-0-
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-		-0-
02		348 N	327	-0-	-21	-0-	22	1	305	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	137	1	1514	2	Y	45	44 0	13
							50	9						
10		1643 N	1395	-0-	-248	-0-	98	1	1240	2	Y	52	53 0	12
							57	9						
11		1350 N	1018	-0-	-332	-0-	66	1	900	2	Y	47	46 0	13
							52	9						
12		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	86	1	1163	2	Y	49	49 0	13
							54	9						
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	49	51 0	11
							54	9						
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	107	1	1458	2	Y	48	46 0	13
							53	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
09		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	122	1	1347	2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	97	1	1319	2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	99	1	1341	2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-		-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761														
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-		-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211														
09		419 X	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-		-0-
10		432 X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-		-0-
11		1050 X	323	-0-	-727	-0-	22	1	301	2	Y	-0-		-0-
12		1085 X	323	-0-	-762	-0-	22	1	301	2	Y	-0-		-0-
01		991 X	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	Y	-0-		-0-
02		406 X	200	-0-	-206	-0-	14	1	186	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656														
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	45	1	563	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	40	1	538	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	593	-0-	-58	-0-	41	1	552	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	38	1	533	2	Y	-0-		-0-
02		551 N	548	-0-	-3	-0-	37	1	511	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10598 - 11465				
09	5430 X	5155	-0-	-275	-0-	417	1	4624	2	Y	104	102	0	31
						114	9							
10	5487 X	5144	-0-	-343	-0-	368	1	4643	2	Y	121	124	0	28
						133	9							
11	5310 X	4945	-0-	-365	-0-	331	1	4494	2	Y	109	108	0	29
						120	9							
12	5487 X	5041	-0-	-446	-0-	339	1	4577	2	Y	114	114	0	29
						125	9							
01	5425 X	5059	-0-	-366	-0-	328	1	4603	2	Y	116	119	0	26
						128	9							
02	4988 X	4903	-0-	-85	-0-	326	1	4453	2	Y	113	108	0	31
						124	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348				
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	362	1	4013	2	Y	-0-			-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4196	-0-	-214	-0-	288	1	3908	2	Y	-0-			-0-
12	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	304	1	4098	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	288	1	4046	2	Y	-0-			-0-
02	4234 X	4154	-0-	-80	-0-	284	1	3870	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	166	128	0	38
						183	9							
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	150	148	0	40
						165	9							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	156	156	0	40
						172	9							
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	14	1	200	2	Y	159	163	0	36
						175	9							
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	13	1	184	2	Y	154	148	0	42
						169	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134				
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	212	1	2346	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	2231	-0-	-280	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	119	1	1620	2	Y	-0-			-0-
12	2635 N	2033	-0-	-602	-0-	140	1	1893	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	147	1	2063	2	Y	-0-			-0-
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842														
09	T. A.	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	-0-	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	-0-	5	2	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	376	1	4164	2	Y	118	116	0	35
						130	9							
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	335	1	4224	2	Y	138	141	0	32
						152	9							
11	4740 X	4545	-0-	-195	-0-	302	1	4108	2	Y	123	122	0	33
						135	9							
12	4898 X	4773	-0-	-125	-0-	320	1	4310	2	Y	130	130	0	33
						143	9							
01	4898 X	4663	-0-	-235	-0-	300	1	4218	2	Y	132	135	0	30
						145	9							
02	4524 X	4488	-0-	-36	-0-	297	1	4050	2	Y	128	123	0	35
						141	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	284	1	3148	2	Y	-0-			-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	240	1	3036	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4670	-0-	1670	1670	320	1	4350	2	Y	-0-			-0-
12	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	370	1	4988	2	Y	-0-			-0-
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-			-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	348	1	4747	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656														
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	36	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	31	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		6286 X	6286	-0-	-0-	510	1	5656	2	Y	109	107	0	32
						120	9							
10		4774 X	4345	-0-	-429	309	1	3896	2	Y	127	130	0	29
						140	9							
11		6750 X	4307	-0-	-2443	287	1	3893	2	Y	115	113	0	31
						127	9							
12		6975 X	4582	-0-	-2393	307	1	4143	2	Y	120	120	0	31
						132	9							
01		6975 X	4320	-0-	-2655	278	1	3908	2	Y	122	125	0	28
						134	9							
02		6090 X	2198	-0-	-3892	141	1	1928	2	Y	117	113	0	32
						129	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998														
09		30 N	24	-0-	-6	1	2	23	9	Y	21	21	0	6
10		50 N	50	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
11		32 N	32	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	22	22	0	6
						24	9							
12		31 N	29	-0-	-2	3	2	26	9	Y	24	24	0	6
01		62 N	30	-0-	-32	4	2	26	9	Y	24	25	0	5
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	23	22	0	6

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016														
09		883 N	883	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	119	117	0	35
						131	9							
10		848 N	848	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	140	143	0	32
						154	9							
11		870 N	783	-0-	-87	44	1	600	2	Y	126	124	0	34
						139	9							
12		899 N	834	-0-	-65	48	1	642	2	Y	131	131	0	34
						144	9							
01		843 N	843	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	133	137	0	30
						146	9							
02		754 N	749	-0-	-5	41	1	566	2	Y	129	124	0	35
						142	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
09		3090 X	2083	-0-	-1007	161	1	1784	2	Y	125	123	0	37
						138	9							
10		3452 X	3452	-0-	-0-	242	1	3049	2	Y	146	150	0	33
						161	9							
11		3240 X	3183	-0-	-57	208	1	2830	2	Y	132	130	0	35
						145	9							
12		3348 X	2393	-0-	-955	155	1	2087	2	Y	137	137	0	35
						151	9							
01		3441 X	2366	-0-	-1075	147	1	2065	2	Y	140	143	0	32
						154	9							
02		3219 X	3089	-0-	-130	201	1	2739	2	Y	135	130	0	37
						149	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
09		2272 N	2153	-0-	-119	178	1	1975	2	Y	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	148	1	1866	2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	2091	-0-	-159	143	1	1948	2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	1954	-0-	-278	135	1	1819	2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1718	-0-	-297	114	1	1604	2	Y	-0-			-0-
02		2030 N	1766	-0-	-264	121	1	1645	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	2348	-0-	-652	-	825	194 1	2154 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2300	-0-	-800	-	25	169 1	2131 2	Y	-0-	-0-	
11	2310 N	2233	-0-	-77	-	-	153 1	2080 2	Y	-0-	-0-	
12	2418 N	2101	-0-	-317	-	-	145 1	1956 2	Y	-0-	-0-	
01	2294 N	2104	-0-	-190	-	-	140 1	1964 2	Y	-0-	-0-	
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-	-	147 1	2008 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860				
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-	-	105 1	1162 2	Y	-0-	-0-	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-	-	84 1	1057 2	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	1044	-0-	-216	-	-	72 1	972 2	Y	-0-	-0-	
12	1302 N	1143	-0-	-159	-	-	79 1	1064 2	Y	-0-	-0-	
01	1147 N	1078	-0-	-69	-	-	72 1	1006 2	Y	-0-	-0-	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-	-	71 1	974 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048				
09	2940 X	2826	-0-	-114	-	-	234 1	2592 2	Y	-0-	-0-	
10	3069 X	2871	-0-	-198	-	-	211 1	2660 2	Y	-0-	-0-	
11	2970 X	2816	-0-	-154	-	-	193 1	2623 2	Y	-0-	-0-	
12	3069 X	2864	-0-	-205	-	-	198 1	2666 2	Y	-0-	-0-	
01	2945 X	2796	-0-	-149	-	-	186 1	2610 2	Y	-0-	-0-	
02	2726 X	2347	-0-	-379	-	-	160 1	2187 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182				
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-	-	770 1	8534 2	Y	92	91 0	27
10	9641 X	9324	-0-	-317	-	-	675 1	8529 2	Y	109	111 0	25
11	9540 X	9099	-0-	-441	-	-	617 1	8375 2	Y	97	96 0	26
12	9858 X	9400	-0-	-458	-	-	641 1	8647 2	Y	102	102 0	26
01	9796 X	9106	-0-	-690	-	-	598 1	8395 2	Y	103	106 0	23
02	9106 X	8793	-0-	-313	-	-	593 1	8090 2	Y	100	96 0	27

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-	-0-	

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064					
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	11	11	0		3
						12	9								
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1074	2	Y	14	14	0		3
						15	9								
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	965	2	Y	12	12	0		3
						13	9								
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	73	1	985	2	Y	13	13	0		3
						14	9								
01	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	68	1	955	2	Y	13	13	0		3
						14	9								
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	65	1	887	2	Y	12	12	0		3
						13	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512					
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1580	2	Y	71	70	0		21
						78	9								
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	84	86	0		19
						92	9								
11	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	118	1	1597	2	Y	75	74	0		20
						83	9								
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	118	1	1592	2	Y	79	79	0		20
						87	9								
01	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	110	1	1544	2	Y	80	82	0		18
						88	9								
02	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	110	1	1500	2	Y	77	74	0		21
						85	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540 - 11552					
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	11	1	125	2	Y	95	93	0		28
						105	9								
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	94	2	Y	110	113	0		25
						121	9								
11	360 N	207	-0-	-153	-0-	7	1	90	2	Y	100	98	0		27
						110	9								
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	1	1	10	2	Y	104	104	0		27
						114	9								
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	1	1	21	2	Y	105	108	0		24
						116	9								
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	102	98	0		28
						112	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087 - 13457					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.				WELL #: 130	RRCID -> 218757	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10761	- 11550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3990 X	3862	-0-	-128	-0-	316 1	3503 2	Y		39	38 0		12
							43 9							
10		4123 X	3919	-0-	-204	-0-	284 1	3585 2	Y		45	47 0		10
							50 9							
11		3990 X	3796	-0-	-194	-0-	257 1	3494 2	Y		41	40 0		11
							45 9							
12		4123 X	3856	-0-	-267	-0-	263 1	3546 2	Y		43	43 0		11
							47 9							
01		4092 X	3825	-0-	-267	-0-	251 1	3526 2	Y		44	45 0		10
							48 9							
02		3741 X	3306	-0-	-435	-0-	223 1	3037 2	Y		42	40 0		12
							46 9							

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 56	RRCID -> 221706	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 14497	PERF.12551	- 13744					
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	163 1	1807 2	Y		-0-			-0-
10		3100 N	6100	-0-	3000	3000	448 1	5652 2	Y		-0-			-0-
11		3000 N	4354	-0-	1354	4354	299 1	4055 2	Y		-0-			-0-
12		3100 N	4068	-0-	968	5322	281 1	3787 2	Y		-0-			-0-
01		9023 X	3701	-0-	-5322	-0-	246 1	3455 2	Y		-0-			-0-
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	222 1	3036 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 55	RRCID -> 223205	COMPL. DATE 11/14/2009	TOTAL DEPTH 14682	PERF.11624	- 11692					
09		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	212 1	2347 2	Y		-0-			-0-
10		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	382 1	4823 2	Y		74	57 0		17
							81 9							
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	332 1	4511 2	Y		67	66 0		18
							74 9							
12		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	366 1	4931 2	Y		70	70 0		18
							77 9							
01		4619 X	4501	-0-	-118	-0-	294 1	4129 2	Y		71	73 0		16
							78 9							
02		4321 X	3386	-0-	-935	-0-	226 1	3084 2	Y		69	66 0		19
							76 9							

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 57	RRCID -> 223500	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 14662	PERF.11070	- 11080					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 58	RRCID -> 223901	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 14831	PERF.11676	- 12792					
09		3150 X	3090	-0-	-60	-0-	246 1	2730 2	Y		104	102 0		31
							114 9							
10		3255 X	2960	-0-	-295	-0-	207 1	2620 2	Y		121	124 0		28
							133 9							
11		3180 X	2835	-0-	-345	-0-	186 1	2529 2	Y		109	108 0		29
							120 9							
12		3286 X	2923	-0-	-363	-0-	193 1	2605 2	Y		114	114 0		29
							125 9							
01		3286 X	2960	-0-	-326	-0-	188 1	2644 2	Y		116	119 0		26
							128 9							
02		2987 X	2847	-0-	-140	-0-	186 1	2537 2	Y		113	108 0		31
							124 9							

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	328	1	3633	2	Y	10	10 0	3
						11	9						
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	287	1	3625	2	Y	12	12 0	3
						13	9						
11	4170 X	3639	-0-	-531	-0-	249	1	3378	2	Y	11	11 0	3
						12	9						
12	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	265	1	3575	2	Y	11	11 0	3
						12	9						
01	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	248	1	3481	2	Y	12	12 0	3
						13	9						
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	269	1	3670	2	Y	11	11 0	3
						12	9						

 MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

09	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	74	2	Y	27	26 0	8
						30	9						
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	102	2	Y	31	32 0	7
						34	9						
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	125	2	Y	27	27 0	7
						30	9						
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	29	29 0	7
						32	9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	30	30 0	7
						33	9						
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	6	1	81	2	Y	28	27 0	8
						31	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1	1486	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
11	1620 N	1376	-0-	-244	-0-	94	1	1275	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
12	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	102	1	1380	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	98	1	1371	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
02	1334 N	1298	-0-	-36	-0-	88	1	1202	2	Y	7	6 0	2
						8	9						

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MOCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	64	RRCID ->	229678	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12677	-	13470
09		21817 X	5710	-0-	-16107	-0-	471 1 24 9	5215 2	Y	22	22 0		7
10		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	410 1	5181 2	Y	-0-	7 0		-0-
11		10440 X	5596	-0-	-4844	-0-	384 1	5212 2	Y	-0-			-0-
12		8153 X	5268	-0-	-2885	-0-	364 1	4904 2	Y	-0-			-0-
01		6727 X	5894	-0-	-833	-0-	392 1	5502 2	Y	-0-			-0-
02		5510 X	4600	-0-	-910	-0-	314 1	4286 2	Y	-0-			-0-
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	62	RRCID ->	230449	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11405	-	11462
09		1230 N	759	-0-	-471	-0-	61 1 18 9	680 2	Y	16	16 0		5
10		837 N	416	-0-	-421	-0-	29 1 21 9	366 2	Y	19	20 0		4
11		810 N	70	-0-	-740	-0-	3 1 20 9	47 2	Y	18	17 0		5
12		775 N	25	-0-	-750	-0-	5 2	20 9	Y	18	18 0		5
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	64 1 20 9	895 2	Y	18	19 0		4
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151 1 20 9	2060 2	Y	18	17 0		5
MOCALLEN, A. A.		WELL #:	133	RRCID ->	231801	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10774	-	12190
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	373 1	4134 2	Y	-0-			-0-
10		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	311 1	3929 2	Y	-0-			-0-
11		4290 X	2141	-0-	-2149	-0-	147 1	1994 2	Y	-0-			-0-
12		4650 X	2717	-0-	-1933	-0-	188 1	2529 2	Y	-0-			-0-
01		4650 X	2248	-0-	-2402	-0-	149 1	2099 2	Y	-0-			-0-
02		4350 X	2489	-0-	-1861	-0-	170 1	2319 2	Y	-0-			-0-
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	65	RRCID ->	231958	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	13270	-	14075
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	544 1 144 9	6030 2	Y	131	128 0		39
10		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	499 1 167 9	6304 2	Y	152	156 0		35
11		7440 X	6875	-0-	-565	-0-	461 1 151 9	6263 2	Y	137	135 0		37
12		7688 X	7154	-0-	-534	-0-	483 1 157 9	6514 2	Y	143	143 0		37
01		7688 X	4753	-0-	-2935	-0-	305 1 160 9	4288 2	Y	145	149 0		33
02		6641 X	5984	-0-	-657	-0-	398 1 156 9	5430 2	Y	142	136 0		39
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	66	RRCID ->	233037	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11715	-	12230
09		3832 X	3369	-0-	-463	-0-	277 1 22 9	3070 2	Y	20	19 0		6
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	251 1 24 9	3174 2	Y	22	23 0		5
11		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	372 1 22 9	5054 2	Y	20	20 0		5
12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	323 1 23 9	4353 2	Y	21	21 0		5
01		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	263 1 24 9	3694 2	Y	22	22 0		5
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	249 1 23 9	3394 2	Y	21	20 0		6

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	53 1	589 2	Y	152 150 0 45
						167 9			
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48 1	603 2	Y	179 183 0 41
						197 9			
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	53 1	718 2	Y	161 159 0 43
						177 9			
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49 1	663 2	Y	168 168 0 43
						185 9			
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46 1	641 2	Y	171 175 0 39
						188 9			
02	928 N	820	-0-	-108	-0-	44 1	594 2	Y	165 159 0 45
						182 9			

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744	
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	44 1	487 2	Y	-0-
10	837 N	737	-0-	-100	-0-	54 1	683 2	Y	-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	41 1	563 2	Y	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	555 2	Y	-0-
01	744 N	467	-0-	-277	-0-	31 1	436 2	Y	-0-
02	580 N	257	-0-	-323	-0-	18 1	239 2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193	
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	451 1	5001 2	Y	-0-
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	397 1	5013 2	Y	-0-
11	5580 X	5019	-0-	-561	-0-	344 1	4675 2	Y	-0-
12	5766 X	5484	-0-	-282	-0-	379 1	5105 2	Y	-0-
01	5642 X	5015	-0-	-627	-0-	333 1	4682 2	Y	-0-
02	5278 X	5070	-0-	-208	-0-	346 1	4724 2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836	
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146 1	1619 2	Y	-0-
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	107 1	1353 2	Y	-0-
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	90 1	1224 2	Y	-0-
12	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	111 1	1493 2	Y	-0-
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	92 1	1293 2	Y	-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	118 1	1615 2	Y	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		154 N	154	-0-	-0-	13 1	141 2	Y	-0-	-0-	
10		222 N	222	-0-	-0-	16 1	206 2	Y	-0-	-0-	
11		180 N	136	-0-	-44	9 1	127 2	Y	-0-	-0-	
12		155 N	148	-0-	-7	10 1	138 2	Y	-0-	-0-	
01		217 N	168	-0-	-49	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	
02		145 N	115	-0-	-30	8 1	107 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076			
09		420 N	277	-0-	-143	23 1	254 2	Y	-0-	-0-	
10		341 N	264	-0-	-77	19 1	245 2	Y	-0-	-0-	
11		439 N	439	-0-	-0-	30 1	409 2	Y	-0-	-0-	
12		667 N	667	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-	-0-	
01		626 N	626	-0-	-0-	42 1	584 2	Y	-0-	-0-	
02		634 N	634	-0-	-0-	43 1	591 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962			
09		120 N	65	-0-	-55	5 1	60 2	Y	-0-	-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	20 1	256 2	Y	-0-	-0-	
11		215 N	215	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-	-0-	
12		200 N	200	-0-	-0-	14 1	186 2	Y	-0-	-0-	
01		279 N	183	-0-	-96	12 1	171 2	Y	-0-	-0-	
02		203 N	148	-0-	-55	10 1	138 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958			
09		3214 X	3214	-0-	-0-	254 1	2810 2	Y	136	134 0	40
						150 9					
10		3255 X	2407	-0-	-848	164 1	2068 2	Y	159	163 0	36
						175 9					
11		3150 X	1728	-0-	-1422	108 1	1463 2	Y	143	141 0	38
						157 9					
12		3317 X	1151	-0-	-2166	68 1	918 2	Y	150	150 0	38
						165 9					
01		3317 X	1446	-0-	-1871	85 1	1193 2	Y	153	156 0	35
						168 9					
02		3103 X	826	-0-	-2277	45 1	619 2	Y	147	142 0	40
						162 9					

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		37890 X	25854	-0-	-12036	-0-	2069	1	22925	2	Y	782	769	0		231
							860	9								
10		33294 X	24011	-0-	-9283	-0-	1688	1	21318	2	Y	914	936	0		209
							1005	9								
11		31650 X	22484	-0-	-9166	-0-	1480	1	20100	2	Y	822	811	0		220
							904	9								
12		31155 X	22783	-0-	-8372	-0-	1508	1	20330	2	Y	859	859	0		220
							945	9								
01		28985 X	25976	-0-	-3009	-0-	1662	1	23354	2	Y	873	895	0		198
							960	9								
02		24998 X	22632	-0-	-2366	-0-	1481	1	20220	2	Y	846	813	0		231
							931	9								

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																
09		27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-				-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-				-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	2	Y	-0-				-0-
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	881	2	Y	-0-				-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-				-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																
09		1680 X	1173	-0-	-507	-0-	97	1	1076	2	Y	-0-				-0-
10		1736 X	1636	-0-	-100	-0-	120	1	1516	2	Y	-0-				-0-
11		1890 X	1343	-0-	-547	-0-	92	1	1251	2	Y	-0-				-0-
12		1953 X	1459	-0-	-494	-0-	101	1	1358	2	Y	-0-				-0-
01		1643 X	922	-0-	-721	-0-	61	1	861	2	Y	-0-				-0-
02		1537 X	586	-0-	-951	-0-	40	1	546	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878																
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1777	2	Y	5	5	0		2
							6	9								
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	141	1	1786	2	Y	5	6	0		1
							6	9								
11		1980 N	1841	-0-	-139	-0-	126	1	1707	2	Y	7	6	0		2
							8	9								
12		2015 N	1863	-0-	-152	-0-	128	1	1728	2	Y	6	6	0		2
							7	9								
01		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	121	1	1706	2	Y	5	6	0		1
							6	9								
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	127	1	1734	2	Y	7	6	0		2
							8	9								

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028																
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-				-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-				-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				-0-
12		248 N	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	Y	-0-				-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	277	1	3068	2	Y	16	16 0	5
							18	9						
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	232	1	2934	2	Y	18	19 0	4
							20	9						
11		3480 X	2974	-0-	-506	-0-	203	1	2751	2	Y	18	17 0	5
							20	9						
12		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	230	1	3099	2	Y	18	18 0	5
							20	9						
01		3596 X	3231	-0-	-365	-0-	213	1	2998	2	Y	18	19 0	4
							20	9						
02		3248 X	2935	-0-	-313	-0-	199	1	2716	2	Y	18	17 0	5
							20	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890														

09		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	486	1	5380	2	Y	104	102 0	31
							114	9						
10		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	435	1	5495	2	Y	122	125 0	28
							134	9						
11		6210 X	5760	-0-	-450	-0-	387	1	5253	2	Y	109	108 0	29
							120	9						
12		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	437	1	5889	2	Y	114	114 0	29
							125	9						
01		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	407	1	5715	2	Y	116	119 0	26
							128	9						
02		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	395	1	5396	2	Y	113	108 0	31
							124	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360														

09		1830 X	1645	-0-	-185	-0-	135	1	1498	2	Y	11	11 0	3
							12	9						
10		1891 X	1709	-0-	-182	-0-	124	1	1571	2	Y	13	13 0	3
							14	9						
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	126	1	1706	2	Y	11	11 0	3
							12	9						
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	12	12 0	3
							13	9						
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	13	13 0	3
							14	9						
02		1769 N	1510	-0-	-259	-0-	102	1	1395	2	Y	12	12 0	3
							13	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886														

09		5760 X	5348	-0-	-412	-0-	440	1	4875	2	Y	30	29 0	9
							33	9						
10		5828 X	4992	-0-	-836	-0-	364	1	4591	2	Y	34	35 0	8
							37	9						
11		5640 X	4985	-0-	-655	-0-	340	1	4612	2	Y	30	30 0	8
							33	9						
12		5828 X	4993	-0-	-835	-0-	342	1	4616	2	Y	32	32 0	8
							35	9						
01		5704 X	4881	-0-	-823	-0-	322	1	4523	2	Y	33	34 0	7
							36	9						
02		5162 X	4845	-0-	-317	-0-	328	1	4481	2	Y	33	31 0	9
							36	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

09		1650 X	1382	-0-	-268	-0-	114	1	1268	2	Y	-0-
10		1705 X	1248	-0-	-457	-0-	92	1	1156	2	Y	-0-
11		1650 X	599	-0-	-1051	-0-	41	1	558	2	Y	-0-
12		1705 X	13	-0-	-1692	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162												
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	73	1	806	2	Y	-0-
10		1023 N	958	-0-	-65	-0-	70	1	888	2	Y	-0-
11		1020 N	864	-0-	-156	-0-	59	1	805	2	Y	-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862												
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	33	1	362	2	Y	16
							18	9				16
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	27	1	343	2	Y	19
							21	9				20
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	582	2	Y	18
							20	9				17
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	18
							20	9				18
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	Y	18
							20	9				19
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	18
							20	9				17

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086												
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	322	1	3569	2	Y	41
							45	9				41
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	281	1	3549	2	Y	48
							53	9				49
11		4080 X	4020	-0-	-60	-0-	272	1	3700	2	Y	44
							48	9				43
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	290	1	3915	2	Y	45
							50	9				45
01		4092 X	3860	-0-	-232	-0-	253	1	3557	2	Y	45
							50	9				47
02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3641	2	Y	45
							50	9				43

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546												
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	40	1	438	2	Y	-0-
10		527 N	474	-0-	-53	-0-	35	1	439	2	Y	-0-
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	31	1	419	2	Y	-0-
12		496 N	461	-0-	-35	-0-	32	1	429	2	Y	-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12560 - 13872			
MCALLEN, A. A. "B"															
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	6	6	0	2
							7	9							
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	6	6	0	2
							7	9							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	6	6	0	2
							7	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447		PERF.10875 - 13160					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13300 - 14125					
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1252	2	Y	13	13	0	4
							14	9							
10	3100 N	3713	-0-	613	613	613	272	1	3440	2	Y	1	5	0	-0-
							1	9							
11	3000 N	3646	-0-	646	1259	1259	250	1	3396	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3606	-0-	506	1765	1765	249	1	3357	2	Y	-0-			-0-
01	5071 X	3306	-0-	-1765	-0-	-0-	220	1	3086	2	Y	-0-			-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2803	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 15270		PERF.11753 - 14732					
09	3000 N	2397	-0-	-603	2893	2893	198	1	2199	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2621	-0-	-479	2414	2414	192	1	2429	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2713	-0-	-287	2127	2127	186	1	2527	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2803	-0-	-297	1830	1830	194	1	2609	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2645	-0-	-455	1375	1375	176	1	2469	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2603	-0-	-297	1078	1078	178	1	2425	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9730 - 9826					
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	28	28	0	8
							31	9							
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	-0-	102	1	1289	2	Y	34	34	0	8
							37	9							
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	-0-	90	1	1216	2	Y	30	30	0	8
							33	9							
12	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	-0-	98	1	1323	2	Y	31	31	0	8
							34	9							
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	-0-	88	1	1235	2	Y	32	33	0	7
							35	9							
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	Y	31	30	0	8
							34	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4920 X	4777	-0-	-143	-0-	390 1	4318 2	Y	63	62 0		19
							69 9						
10		5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	282 1	3555 2	Y	74	76 0		17
							81 9						
11		6960 X	3315	-0-	-3645	-0-	222 1	3019 2	Y	67	66 0		18
							74 9						
12		7192 X	3701	-0-	-3491	-0-	250 1	3374 2	Y	70	70 0		18
							77 9						
01		6231 X	3280	-0-	-2951	-0-	213 1	2989 2	Y	71	73 0		16
							78 9						
02		4611 X	3047	-0-	-1564	-0-	203 1	2768 2	Y	69	66 0		19
							76 9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956													

09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	278 1	3083 2	Y	20	19 0		6
							22 9						
10		3410 X	2918	-0-	-492	-0-	212 1	2682 2	Y	22	23 0		5
							24 9						
11		3540 X	2554	-0-	-986	-0-	174 1	2358 2	Y	20	20 0		5
							22 9						
12		3658 X	3044	-0-	-614	-0-	209 1	2812 2	Y	21	21 0		5
							23 9						
01		3658 X	2813	-0-	-845	-0-	185 1	2604 2	Y	22	22 0		5
							24 9						
02		3277 X	2583	-0-	-694	-0-	175 1	2385 2	Y	21	20 0		6
							23 9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													

09		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	261 1	2896 2	Y	26	25 0		8
							29 9						
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	311 1	3930 2	Y	30	31 0		7
							33 9						
11		3480 X	3381	-0-	-99	-0-	230 1	3121 2	Y	27	27 0		7
							30 9						
12		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	295 1	3983 2	Y	28	28 0		7
							31 9						
01		4278 X	4037	-0-	-241	-0-	266 1	3739 2	Y	29	29 0		7
							32 9						
02		4002 X	3763	-0-	-239	-0-	255 1	3477 2	Y	28	27 0		8
							31 9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645													

09		4050 X	2260	-0-	-1790	-0-	187 1	2073 2	Y	-0-			-0-
							211 1	2668 2	Y	-0-			-0-
10		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	175 1	2381 2	Y	-0-			-0-
							205 1	2762 2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2556	-0-	-414	-0-	181 1	2544 2	Y	-0-			-0-
							169 1	2303 2	Y	-0-			-0-
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	205 1	2762 2	Y	-0-			-0-
							181 1	2544 2	Y	-0-			-0-
01		2883 X	2725	-0-	-158	-0-	169 1	2303 2	Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
02		2697 X	2472	-0-	-225	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													

09		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	761 1	8428 2	Y	-0-			-0-
							637 1	8046 2	Y	-0-			-0-
10		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	548 1	7443 2	Y	-0-			-0-
							544 1	7327 2	Y	-0-			-0-
11		8820 X	7991	-0-	-829	-0-	460 1	6458 2	Y	-0-			-0-
							361 1	4926 2	Y	-0-			-0-
12		9486 X	7871	-0-	-1615	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
01		9486 X	6918	-0-	-2568	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
02		8874 X	5287	-0-	-3587	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-			-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230															

09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	2	Y	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696															

09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	211	1	2340	2	Y	-0-			-0-
10		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2483	2	Y	-0-			-0-
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	177	1	2402	2	Y	-0-			-0-
12		2635 X	2471	-0-	-164	-0-	171	1	2300	2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	2454	-0-	-212	-0-	163	1	2291	2	Y	-0-			-0-
02		2494 X	2155	-0-	-339	-0-	147	1	2008	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132															

09		1950 X	129	-0-	-1821	-0-	6	1	67	2	Y	51	50	0	15
							56	9							
10		2015 X	1969	-0-	-46	-0-	140	1	1763	2	Y	60	61	0	14
							66	9							
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	190	1	2581	2	Y	53	53	0	14
							58	9							
12		2139 X	1163	-0-	-976	-0-	76	1	1025	2	Y	56	56	0	14
							62	9							
01		1984 X	152	-0-	-1832	-0-	6	1	82	2	Y	58	59	0	13
							64	9							
02		2726 X	84	-0-	-2642	-0-	2	1	21	2	Y	55	53	0	15
							61	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833															

09		9870 X	8637	-0-	-1233	-0-	713	1	7902	2	Y	20	20	0	6
							22	9							
10		10199 X	8656	-0-	-1543	-0-	633	1	7998	2	Y	23	24	0	5
							25	9							
11		10140 X	8024	-0-	-2116	-0-	549	1	7451	2	Y	22	21	0	6
							24	9							
12		10478 X	8109	-0-	-2369	-0-	558	1	7527	2	Y	22	22	0	6
							24	9							
01		10013 X	7117	-0-	-2896	-0-	471	1	6622	2	Y	22	23	0	5
							24	9							
02		8352 X	6297	-0-	-2055	-0-	428	1	5845	2	Y	22	21	0	6
							24	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

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

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869															
09		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	604	1	6698	2	Y	41	41	0	12
							45	9							
10		7533 X	7371	-0-	-162	-0-	537	1	6780	2	Y	49	50	0	11
							54	9							
11		8040 X	7033	-0-	-1007	-0-	479	1	6506	2	Y	44	43	0	12
							48	9							
12		8308 X	7246	-0-	-1062	-0-	497	1	6698	2	Y	46	46	0	12
							51	9							
01		7719 X	6693	-0-	-1026	-0-	441	1	6200	2	Y	47	48	0	11
							52	9							
02		7105 X	6387	-0-	-718	-0-	433	1	5906	2	Y	44	43	0	12
							48	9							

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182															
09		9420 X	8032	-0-	-1388	-0-	664	1	7357	2	Y	10	10	0	3
							11	9							
10		9362 X	8251	-0-	-1111	-0-	605	1	7633	2	Y	12	12	0	3
							13	9							
11		9060 X	7939	-0-	-1121	-0-	544	1	7384	2	Y	10	10	0	3
							11	9							
12		8866 X	8189	-0-	-677	-0-	565	1	7612	2	Y	11	11	0	3
							12	9							
01		8866 X	8061	-0-	-805	-0-	535	1	7514	2	Y	11	11	0	3
							12	9							
02		7772 X	7406	-0-	-366	-0-	505	1	6890	2	Y	10	10	0	3
							11	9							

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//										58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521									
BEAURLINE										WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)										58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1										WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381 - 10622	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47					

E. L. MARTINEZ G.U. 1										WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029 - 10088	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1										WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		Y	-0-			-0-					
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	2	30	4	Y	-0-		-0-					
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		-0-					
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	67	2	53	4	Y	-0-		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY										561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HOLLAND, W.H. ET AL										WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

WOODS CHRISTIAN										WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//	58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330
09		330 X	330	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	-0-	-0-
10		476 X	476	-0-	-0-	-0-	60 1	416 2	Y	-0-	-0-
11		300 X	162	-0-	-138	-0-	16 1	146 2	Y	-0-	-0-
12		341 X	295	-0-	-46	-0-	27 1	268 2	Y	-0-	-0-
01		465 X	440	-0-	-25	-0-	30 1	410 2	Y	-0-	-0-
02		435 X	288	-0-	-147	-0-	27 1	261 2	Y	-0-	-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-	-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878
09		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1131 1	6172 2	Y	-0-	-0-
10		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	983 1	6863 2	Y	-0-	-0-
11		7440 X	7259	-0-	-181	-0-	707 1	6552 2	Y	-0-	-0-
12		7533 X	7340	-0-	-193	-0-	670 1	6670 2	Y	-0-	-0-
01		7843 X	7309	-0-	-534	-0-	492 1	6817 2	Y	-0-	-0-
02		7337 X	6502	-0-	-835	-0-	615 1	5887 2	Y	-0-	-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 - 10468
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	3 1	17 2	Y	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 - 9720
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	9492 - 9978
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742	188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363	-	9770			

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

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)				58742	342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3560	-	4470			

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

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A					

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

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A					

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	33	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A					

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

MCALLEN, A. A.		WELL #:		15	RRCID ->	093760	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12271	-	12430			

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673															
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1321	2	Y	2	3	1	1
								2							
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	376	1	1245	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		3000 N	4063	-0-	1063	1063	666	1	3397	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	4315	-0-	1215	2278	675	1	3640	2	Y	-0-			-0-
01		2745 N	467	-0-	-2278	-0-	72	1	395	2	Y	-0-			-0-
02		522 X	301	-0-	-221	-0-	49	1	252	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631															
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	27 1	121 2	86 9	Y	78	76 1					85
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	52	67 1					70
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	27 1	136 2	105 9	Y	95	73 1					92
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	70	89 1					73
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	68 2	61 9	Y	55	51 1					77
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	123 1	635 2	52 9	Y	47	68 1					56

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	10	10	1			7
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	7	9	1			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	13	10	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	12	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	9	1			2

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992								
09	750	N	260	-0-	-490	-0-	18	1	242	2	Y	-0-				-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-				-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	4	2	1		2
							4	9								
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	4	3	1		3
							4	9								
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	4	3	1		4
							4	9								

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683								
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	172	1	763	2	Y	26	26	1		27
							29	9								
10	1364	N	687	-0-	-677	-0-	155	1	513	2	Y	17	22	1		22
							19	9								
11	1140	N	788	-0-	-352	-0-	123	1	630	2	Y	32	24	1		30
							35	9								
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	131	1	705	2	Y	23	30	1		23
							25	9								
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	164	1	903	2	Y	18	17	1		24
							20	9								
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	885	2	Y	15	23	1		16
							17	9								

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246												
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3996	2	170
								120	9			
10	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	-0-	225	1	3911	2	153
								127	9			
11	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	-0-	108	1	3282	2	165
								103	9			
12	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	-0-	128	1	2956	2	118
								41	9			
01	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	-0-	142	1	2797	2	96
								47	9			
02	4263	X	2952	-0-	-1311	-0-	-0-	143	1	2764	2	83
								45	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360												
09	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	-0-	234	1	1039	2	19
								21	9			
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	-0-	297	1	982	2	28
								39	9			
11	3000	N	3631	-0-	631	631	-0-	584	1	2978	2	51
								69	9			
12	3100	N	4023	-0-	923	1554	-0-	599	1	3234	2	97
								190	9			
01	3100	N	4871	-0-	1771	3325	-0-	717	1	3954	2	161
								200	9			
02	2900	N	3731	-0-	831	4156	-0-	576	1	2983	2	131
								172	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12134 - 13406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12671 - 12958				
09	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	363	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	475	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	2010 N	958	-0-	-1052	-0-	157	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	823	-0-	-1223	-0-	129	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	173	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010										TOTAL DEPTH	13900	PERF.11661 - 11708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12474 - 12819				
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	123	1	546	2	Y	78	76	1			80
						86	9									
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	108	1	356	2	Y	52	67	1			65
						57	9									
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	90	1	461	2	Y	95	72	1			88
						105	9									
12	775 N	307	-0-	-468	-0-	36	1	194	2	Y	70	89	1			69
						77	9									
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	157	1	868	2	Y	54	51	1			72
						59	9									
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	135	1	699	2	Y	47	68	1			51
						52	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010										TOTAL DEPTH	13400	PERF.12366 - 12574				
09	780 N	65	-0-	-715	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12460 - 12548				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458								
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	33 1	431 2	N	27	32 1						38
						30 9										
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	27 1	464 2	N	29	33 1						34
						32 9										
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	12 1	365 2	N	99	46 1						87
						109 9										
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	19 1	434 2	N	257	148 1						196
						283 9										
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2	N	302	210 1						288
						332 9										
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2	N	284	235 1						337
						312 9										

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210								
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	37 1	489 2	Y	-0-							-0-
10	651 X	404	-0-	-247	-0-	22 1	382 2	Y	-0-							-0-
11	1230 X	109	-0-	-1121	-0-	3 1	106 2	Y	-0-							-0-
12	1271 X	26	-0-	-1245	-0-	1 1	25 2	Y	-0-							-0-
01	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8 2		Y	-0-							-0-
02	522 X	26	-0-	-496	-0-	1 1	25 2	Y	-0-							-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 4														
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	5 1	28 2	Y	13	24 0						4
						14 9										
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	4 0						-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	5 1	42 2	Y	-0-							-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 2	Y	-0-							-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-							-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	4 1	37 2	Y	-0-							-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 034873		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 13		RRCID -> 037979		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	330	1	1802	2	Y	11	11	0	3
							12	9							
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	Y	14	14	0	3
							15	9							
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	209	1	1935	2	Y	12	12	0	3
							13	9							
12		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	184	1	1836	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
01		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	130	1	1797	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
02		2088 N	1898	-0-	-190	-0-	178	1	1707	2	Y	12	12	0	3
							13	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122															
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	179	1	975	2	Y	190	187	0	56
							209	9							
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	Y	223	228	0	51
							245	9							
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	104	1	968	2	Y	201	198	0	54
							221	9							
12		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	102	1	1011	2	Y	209	209	0	54
							230	9							
01		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1065	2	Y	212	218	0	48
							233	9							
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	Y	206	198	0	56
							227	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705															
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	447	2	Y	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-			-0-
11		510 N	462	-0-	-48	-0-	45	1	417	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	333	-0-	-225	-0-	30	1	303	2	Y	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-			-0-
02		435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840								
09	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	357	1	1946	2	Y	78	77	0			23
10	2604 X	2456	-0-	-148	-0-	86	9	2060	2	Y	92	94	0			21
11	2610 X	2270	-0-	-340	-0-	295	1	1967	2	Y	83	82	0			22
12	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	101	9	1924	2	Y	86	86	0			22
01	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	91	9	1822	2	Y	88	90	0			20
02	2320 X	1802	-0-	-518	-0-	131	1	1546	2	Y	85	82	0			23

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186								
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	177	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	143	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	108	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	917	-0-	-156	-0-	97	9	830	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	406 1	2214 2	Y	-0-	-0-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	359 1	2505 2	Y	-0-	-0-
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	283 1	2620 2	Y	-0-	-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	269 1	2678 2	Y	-0-	-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	198 1	2739 2	Y	-0-	-0-
02	2813 X	1920	-0-	-893	-0-	182 1	1738 2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467		
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	266 1	1449 2	Y	-0-	-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	181 1	1261 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	271	-0-	-1649	-0-	26 1	245 2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184		
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	89 1	487 2	Y	23	22 0
						25 9				7
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	57 1	398 2	Y	26	27 0
						29 9				6
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51 1	471 2	Y	24	24 0
						26 9				6
12	620 N	277	-0-	-343	-0-	23 1	226 2	Y	25	25 0
						28 9				6
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	27 1	375 2	Y	26	26 0
						29 9				6
02	522 N	208	-0-	-314	-0-	17 1	163 2	Y	25	24 0
						28 9				7

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720												
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	526	1	2871	2	Y	188 185 0 56
10	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	449	1	3138	2	Y	220 226 0 50
11	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	319	1	2957	2	Y	199 196 0 53
12	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	284	1	2825	2	Y	207 207 0 53
01	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	187	1	2589	2	Y	211 216 0 48
02	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	298	1	2848	2	Y	204 196 0 56

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320												
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	555	1	3028	2	Y	-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	485	1	3387	2	Y	-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	362	1	3356	2	Y	-0-
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	327	1	3252	2	Y	-0-
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	255	1	3538	2	Y	-0-
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	322	1	3081	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983												
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	27	1	145	2	Y	-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	Y	-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	2	Y	-0-
02	319	N	271	-0-	-48	-0-	26	1	245	2	Y	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197					
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	Y	84	82	0		25
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	97	100	0		22
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	196	1	1815	2	Y	87	86	0		23
12	2356 N	1972	-0-	-384	-0-	171	1	1701	2	Y	91	91	0		23
01	2263 N	1963	-0-	-300	-0-	125	1	1736	2	Y	93	95	0		21
02	2030 N	1866	-0-	-164	-0-	167	1	1599	2	Y	91	87	0		25

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168					
09	2054 N	1453	-0-	-601	-0-	221	1	1206	2	Y	24	24	0		7
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	183	1	1280	2	Y	28	29	0		6
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	134	1	1242	2	Y	26	25	0		7
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	122	1	1210	2	Y	26	26	0		7
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	92	1	1276	2	Y	26	27	0		6
02	1363 N	1258	-0-	-105	-0-	116	1	1113	2	Y	26	25	0		7

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276					
09	630 X	372	-0-	-258	-0-	58	1	314	2	Y	-0-				-0-
10	651 X	365	-0-	-286	-0-	46	1	319	2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	606	-0-	-2244	-0-	59	1	547	2	Y	-0-				-0-
12	2573 X	512	-0-	-2061	-0-	47	1	465	2	Y	-0-				-0-
01	372 X	216	-0-	-156	-0-	15	1	201	2	Y	-0-				-0-
02	580 X	3	-0-	-577	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696					
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	361	1	1973	2	Y	-0-				-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	305	1	2127	2	Y	-0-				-0-
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	218	1	2016	2	Y	-0-				-0-
12	2418 N	2258	-0-	-160	-0-	206	1	2052	2	Y	-0-				-0-
01	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-				-0-
02	2146 N	2059	-0-	-87	-0-	195	1	1864	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	Y	21	21	0		6
						23	9								
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	141	1	985	2	Y	25	25	0		6
						28	9								
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	101	1	933	2	Y	22	22	0		6
						24	9								
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	84	1	834	2	Y	23	23	0		6
						25	9								
01	1147 N	439	-0-	-708	-0-	28	1	386	2	Y	23	24	0		5
						25	9								
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	23	22	0		6
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412					
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15	1	168	2	Y	18	18	0		5
						20	9								
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	11	1	136	2	Y	22	22	0		5
						24	9								
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	19	19	0		5
						21	9								
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	161	2	Y	20	20	0		5
						22	9								
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	21	21	0		5
						23	9								
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	19	19	0		5
						21	9								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962					
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	40	39	0		12
						44	9								
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	150	2	Y	47	48	0		11
						52	9								
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	42	42	0		11
						46	9								
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	44	44	0		11
						48	9								
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	45	46	0		10
						50	9								
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	44	42	0		12
						48	9								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12351 - 13064					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922		PERF.11554 - 12736					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11382 - 12142					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10650 - 10975					
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	2315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	-0-	271	1	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2635	-0-	-341	-0-	-0-	241	1	2394	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	-0-	193	1	2676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459		PERF.10782 - 10796					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150			
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	202	1	1414	2	Y	-0-
11	1590 N	1166	-0-	-424	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-
01	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	107	1	1477	2	Y	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 20		RRCID -> 191630		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403						
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	3	2	Y	14	14	0	4
						15	9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	15	15	0	4
						17	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	15	15	0	4
						17	9							
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	10	2	Y	16	16	0	4
						18	9							
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	5	1	49	2	Y	15	15	0	4
						17	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028						
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	944	1	5155	2	Y	65	64	0	19
						72	9							
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	806	1	5630	2	Y	78	79	0	18
						86	9							
11	6120 X	5416	-0-	-704	-0-	520	1	4821	2	Y	68	68	0	18
						75	9							
12	6386 X	5845	-0-	-541	-0-	526	1	5240	2	Y	72	72	0	18
						79	9							
01	6510 X	5835	-0-	-675	-0-	387	1	5367	2	Y	74	75	0	17
						81	9							
02	6090 X	5420	-0-	-670	-0-	506	1	4837	2	Y	70	68	0	19
						77	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075						
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	263	1	1437	2	Y	-0-			-0-
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	239	1	1667	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	1388	-0-	-1762	-0-	135	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	1119	-0-	-1702	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	156	1	2158	2	Y	-0-			-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	319	1	3049	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806						
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978						
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	619	1	3377	2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	440	1	3071	2	Y	-0-			-0-
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	394	1	3648	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	334	1	3328	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	243	1	3365	2	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3752	-0-	-163	-0-	355	1	3397	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	549	1	2997	2	Y	48	48	0	14
						53	9							
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	537	1	3753	2	Y	57	58	0	13
						63	9							
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	419	1	3879	2	Y	51	50	0	14
						56	9							
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	377	1	3757	2	Y	53	53	0	14
						58	9							
01	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	270	1	3742	2	Y	54	56	0	12
						59	9							
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	436	1	4170	2	Y	52	50	0	14
						57	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 127		RRCID -> 210940		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282						
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661						
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	487	1	2656	2	Y	-0-		-0-	
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	420	1	2936	2	Y	-0-		-0-	
11	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	304	1	2812	2	Y	-0-		-0-	
12	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	277	1	2758	2	Y	-0-		-0-	
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	207	1	2874	2	Y	-0-		-0-	
02	3132 X	2612	-0-	-520	-0-	247	1	2365	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	896	1	4889	2	Y	114	112	0	34
						125	9							
10	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	682	1	4764	2	Y	134	137	0	31
						147	9							
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	499	1	4622	2	Y	119	118	0	32
						131	9							
12	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	395	1	3934	2	Y	125	125	0	32
						138	9							
01	6045 X	5264	-0-	-781	-0-	345	1	4778	2	Y	128	131	0	29
						141	9							
02	5655 X	4999	-0-	-656	-0-	460	1	4403	2	Y	124	119	0	34
						136	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														

09	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	1139	1	6216	2	Y	149	147	0	44
						164	9							
10	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	973	1	6800	2	Y	175	179	0	40
						193	9							
11	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	719	1	6662	2	Y	157	155	0	42
						173	9							
12	7781 X	7331	-0-	-450	-0-	653	1	6498	2	Y	164	164	0	42
						180	9							
01	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	486	1	6738	2	Y	167	171	0	38
						184	9							
02	7453 X	6703	-0-	-750	-0-	618	1	5907	2	Y	162	156	0	44
						178	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														

09	7320 X	7210	-0-	-110	-0-	1075	1	5869	2	Y	242	238	0	71
						266	9							
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	921	1	6436	2	Y	283	289	0	65
						311	9							
11	7260 X	7033	-0-	-227	-0-	658	1	6096	2	Y	254	251	0	68
						279	9							
12	7502 X	6908	-0-	-594	-0-	604	1	6012	2	Y	265	265	0	68
						292	9							
01	7657 X	7150	-0-	-507	-0-	461	1	6392	2	Y	270	277	0	61
						297	9							
02	7163 X	6509	-0-	-654	-0-	589	1	5632	2	Y	262	251	0	72
						288	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		463 N	463	-0-	-0-	-0-		72 1	391 2	Y	-0-	-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-		52 1	362 2	Y	-0-	-0-
11		480 N	319	-0-	-161	-0-		31 1	288 2	Y	-0-	-0-
12		465 N	281	-0-	-184	-0-		26 1	255 2	Y	-0-	-0-
01		403 N	293	-0-	-110	-0-		20 1	273 2	Y	-0-	-0-
02		319 N	278	-0-	-41	-0-		26 1	252 2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432												
09		5400 X	106	-0-	-5294	-0-		16 1	90 2	Y	-0-	-0-
10		5270 X	943	-0-	-4327	-0-		118 1	825 2	Y	-0-	-0-
11		4410 X	1243	-0-	-3167	-0-		121 1	1122 2	Y	-0-	-0-
12		4557 X	1359	-0-	-3198	-0-		124 1	1235 2	Y	-0-	-0-
01		4557 X	2665	-0-	-1892	-0-		179 1	2486 2	Y	-0-	-0-
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		361 1	3454 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
09		1575 N	1463	-0-	-112	-0-		164 1	896 2	Y	366 360 0	108
								403 9				
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		154 1	1076 2	Y	428 438 0	98
								471 9				
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		113 1	1045 2	Y	385 380 0	103
								424 9				
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		101 1	1001 2	Y	402 402 0	103
								442 9				
01		1705 N	877	-0-	-828	-0-		29 1	398 2	Y	409 419 0	93
								450 9				
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-				Y	396 381 0	108

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868																
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	64	1	350	2	Y	4	4	0	1
								4	9							
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	5	5	0	1
								6	9							
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	4	4	0	1
								4	9							
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	5	5	0	1
								6	9							
01		465 N	143	-0-	-322	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	5	5	0	1
								6	9							
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-					Y	4	4	0	1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966																
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876																
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852	
BEAURLINE													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BEAURLINE		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0	
MCALLEN, A. A.													
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773	
MCALLEN, A. A.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608	
GUERRA, A. E.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A	
MCALLEN, A. A.													
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260					
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-				-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	84	1	276	2	Y	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	Y	-0-				-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	11	1	61	2	Y	-0-				-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	15	1	79	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102					
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	107	1	473	2	Y	13	13	1		11
						14	9								
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	67	1	223	2	Y	9	11	1		9
						10	9								
11	600 N	156	-0-	-444	-0-	23	1	115	2	Y	16	12	1		13
						18	9								
12	620 N	155	-0-	-465	-0-	22	1	120	2	Y	12	15	1		10
						13	9								
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	31	1	170	2	Y	9	9	1		10
						10	9								
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	8	12	1		6
						9	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716	-	2952	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902	-	12932	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584	-	12670	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13100	-	13139	
09	6780 X	1664	-0-	-5116	-0-	97	1	1558	3	Y	8				30
						9	9								
10	3286 X	1323	-0-	-1963	-0-	81	1	1231	3	Y	10	12	1		28
						11	9								
11	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	171	1	12951	3	Y	29	28	1		29
						32	9								
12	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	182	1	15301	3	Y	69	30	1		68
						76	9								
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	115	1	8395	3	Y	72	87	1		53
						79	9								
02	12731 X	5235	-0-	-7496	-0-	72	1	5110	3	Y	48	51	1		50
						53	9								

E. E. GUERRA		WELL #:		21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13098	-	13180	
09	1680 X	663	-0-	-1017	-0-	39	1	624	3	N	-0-				-0-
10	1736 N	96	-0-	-1640	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
11	1680 N	431	-0-	-1249	-0-	25	1	406	3	N	-0-				-0-
12	1736 N	408	-0-	-1328	-0-	23	1	385	3	N	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-				-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292	-	12448	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337										COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 - 12670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715										COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 12732	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736 - 14290	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952										COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13082 - 14140	
09	6720 X	5645	-0-	-1075	-0-	402	1	5243	2	Y	-0-					-0-
10	6944 X	6423	-0-	-521	-0-	350	1	6073	2	Y	-0-					-0-
11	6480 X	5937	-0-	-543	-0-	188	1	5705	2	Y	40	14	1			26
						44	9									
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	55	35	1			46
						61	9									
01	6417 X	5702	-0-	-715	-0-	273	1	5359	2	Y	64	47	1			63
						70	9									
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	327	1	6343	2	Y	61	51	1			73
						67	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754										COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12596 - 12712	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354										COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	12490 - 12830	
09	600 N	113	-0-	-487	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	416	-0-	-106	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671										COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12620 - 12636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456										COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	13432 - 13452
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266										COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	13148 - 13164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224										COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	14585	PERF.	12878 - 12936
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793										COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12389 - 12750
09		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-		588	1	7658	2	Y	82	96	119
								90	9						
10		9176 X	8262	-0-	-914	-0-		444	1	7723	2	Y	86	99	106
								95	9						
11		8880 X	8270	-0-	-610	-0-		260	1	7907	2	Y	94	70	130
								103	9						
12		9176 X	8772	-0-	-404	-0-		362	1	8349	2	Y	55	82	103
								61	9						
01		8618 X	8459	-0-	-159	-0-		407	1	7982	2	Y	64	73	94
								70	9						
02		8062 X	7566	-0-	-496	-0-		368	1	7131	2	Y	61	66	89
								67	9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7350 X	6848	-0-	-502	-0-	482 1	6276 2	Y	82	96 1		123
							90 9						
10		7471 X	6692	-0-	-779	-0-	359 1	6238 2	Y	86	99 1		110
							95 9						
11		7230 X	6923	-0-	-307	-0-	217 1	6594 2	Y	102	73 1		139
							112 9						
12		7471 X	6918	-0-	-553	-0-	284 1	6553 2	Y	74	92 1		121
							81 9						
01		7409 X	6501	-0-	-908	-0-	311 1	6095 2	Y	86	88 1		119
							95 9						
02		6699 X	6165	-0-	-534	-0-	298 1	5778 2	Y	81	83 1		117
							89 9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366													
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	76 1	416 2	Y	9	9 0		3
							10 9						
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	Y	10	11 0		2
							11 9						
11		480 N	405	-0-	-75	-0-	38 1	355 2	Y	11	10 0		3
							12 9						
12		527 N	464	-0-	-63	-0-	41 1	412 2	Y	10	10 0		3
							11 9						
01		496 N	176	-0-	-320	-0-	11 1	154 2	Y	10	11 0		2
							11 9						
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	11	10 0		3

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	011944	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	8537 - 8918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	Y	-0-		-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5 1	224 2	Y	-0-		-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	211 2	Y	-0-		-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 2	Y	-0-		-0-	
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	4 1	165 2	Y	-0-		-0-	
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	3 1	116 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760
09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	69 1	2793 2	Y	-0-		-0-	
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	249 1	10263 2	Y	-0-		-0-	
11	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	239 1	9225 2	Y	-0-		-0-	
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	200 1	8058 2	Y	-0-		-0-	
01	7905 X	7043	-0-	-862	-0-	181 1	6862 2	Y	-0-		-0-	
02	7395 X	5626	-0-	-1769	-0-	143 1	5483 2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
BALES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9384 - 9528	
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10 1	405 2	Y	-0-	-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	409 2	Y	-0-	-0-
11	900	N	396	-0-	-504	-0-	10 1	386 2	Y	-0-	-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	10 1	386 2	Y	-0-	-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	10 1	393 2	Y	-0-	-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10 1	378 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9310 - 9493	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9483	
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	60 1	2429 2	Y	-0-	-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	63 1	2613 2	Y	-0-	-0-
11	2100	X	1960	-0-	-140	-0-	50 1	1910 2	Y	-0-	-0-
12	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	45 1	1798 2	Y	-0-	-0-
01	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	49 1	1840 2	Y	-0-	-0-
02	2494	X	1686	-0-	-808	-0-	43 1	1643 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901			
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	902	2	Y	-0-	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	-0-	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	Y	-0-	
01	930 N	690	-0-	-240	-0-	18	1	672	2	Y	-0-	
02	870 N	449	-0-	-421	-0-	11	1	438	2	Y	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	-0-	
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	
02	348 N	122	-0-	-226	-0-	3	1	119	2	Y	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577			
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	-0-	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-	
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	14	1	549	2	Y	-0-	
12	682 N	583	-0-	-99	-0-	14	1	569	2	Y	-0-	
01	775 N	546	-0-	-229	-0-	14	1	532	2	Y	-0-	
02	551 N	464	-0-	-87	-0-	12	1	452	2	Y	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514			
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	Y	-0-	
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-	
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	37	1	1410	2	Y	-0-	
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-	
01	1085 X	509	-0-	-576	-0-	13	1	496	2	Y	-0-	
02	1392 X	367	-0-	-1025	-0-	9	1	358	2	Y	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	24	-0-	-208	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11016 - 11058	
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	8	9 1	1
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	2	Y	15	13 1	3
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	64	1	2458	2	Y	16	15 1	4
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2506	2	Y	14	15 1	3
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	67	1	2525	2	Y	12	12 1	3
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	57	1	2205	2	Y	11	11 1	3
						12	9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1	1	41	2	Y			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	2	Y			-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	2	Y			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	56	1	2176	2	Y			-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	2	Y			-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	65	1	2476	2	Y			-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	56	1	2160	2	Y			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338	
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	160	1	6529	2	Y			-0-
10	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	289	1	11919	2	Y			-0-
11	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	330	1	12708	2	Y			-0-
12	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	311	1	12512	2	Y			-0-
01	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	322	1	12201	2	Y			-0-
02	12615 X	9361	-0-	-3254	-0-	237	1	9124	2	Y			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	2	Y	-0-			-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2356	2	Y	-0-			-0-
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	Y	-0-			-0-
12	1860 X	1121	-0-	-739	-0-	-0-	27	1	1094	2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	1201	-0-	-1217	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	753	-0-	-1509	-0-	-0-	19	1	734	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE		02/06/2024		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11241 - 11737	
09	2550 X	142	-0-	-2408	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	155 X	69	-0-	-86	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 X	80	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE		02/06/2023		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 8638 - 8840	
09	28663 X	28663	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	27495	2	Y	447	538	1	52
							492	9							
10	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	1	51073	2	Y	871	769	1	154
							958	9							
11	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	1	56271	2	Y	894	844	1	204
							983	9							
12	59491 X	59491	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	57193	2	Y	795	837	1	162
							875	9							
01	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	1	51777	2	Y	686	693	1	155
							755	9							
02	53012 X	47805	-0-	-5207	-0-	-0-	1196	1	45929	2	Y	618	614	1	159
							680	9							

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE		01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6980 - 6990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE		10/02/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12366 - 12640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE		11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320		PERF.10251 - 10259	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	473	2	Y	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	548	-0-	-682	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	396	-0-	-224	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	452	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910		
09	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	194	1	7880	2	Y	336	388	1	148
						370	9							
10	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	339	1	14005	2	Y	392	397	1	143
						431	9							
11	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	400	1	15415	2	Y	353	258	1	238
						388	9							
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	389	1	15636	2	Y	385	505	1	118
						424	9							
01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	408	1	15458	2	Y	440	386	1	172
						484	9							
02	15660 X	14120	-0-	-1540	-0-	348	1	13373	2	Y	363	254	1	281
						399	9							
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401		
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1076	-0-	-691	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1137	-0-	-81	-0-	29	1	1108	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599 - 11609		
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-			-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	104	1	4307	2	Y	-0-			-0-
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	89	1	3427	2	Y	-0-			-0-
12	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	81	1	3257	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	3091	-0-	-1311	-0-	79	1	3012	2	Y	-0-			-0-
02	4118 X	2704	-0-	-1414	-0-	69	1	2635	2	Y	-0-			-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080 - 9140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292 -	8327				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835 -	14196				
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	86	1	3485	2	Y	-0-						-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	138	1	5703	2	Y	-0-						-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	168	1	6481	2	Y	-0-						-0-
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	171	1	6873	2	Y	-0-						-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	181	1	6869	2	Y	-0-						-0-
02	6438	X	5841	-0-	-597	-0-	148	1	5693	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10440 -	10466				
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	Y	-0-						-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-						-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-						-0-
12	961	N	40	-0-	-921	-0-	1	1	39	2	Y	-0-						-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 -	9194				
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	2	Y	-0-						-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	2	Y	-0-						-0-
11	1860	X	558	-0-	-1302	-0-	14	1	544	2	Y	-0-						-0-
12	1922	X	1752	-0-	-170	-0-	43	1	1709	2	Y	-0-						-0-
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	51	1	1918	2	Y	-0-						-0-
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2153	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 -	11310				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 -	9122				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 02/27/2018			TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	27	33 1	3	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	47 1	9	
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	2	Y	56	52 1	13
						62	9						
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	2	Y	49	52 1	10
						54	9						
01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1409	2	Y	43	43 1	10
						47	9						
02	1305 X	1090	-0-	-215	-0-	27	1	1021	2	Y	38	38 1	10
						42	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064				
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	126	1	5118	2	Y	75	86 1	33
						83	9						
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	169	1	6983	2	Y	87	88 1	32
						96	9						
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	96	1	3693	2	Y	78	57 1	53
						86	9						
12	5518 X	2312	-0-	-3206	-0-	54	1	2164	2	Y	85	112 1	26
						94	9						
01	5673 X	3350	-0-	-2323	-0-	83	1	3159	2	Y	98	86 1	38
						108	9						
02	5307 X	1637	-0-	-3670	-0-	39	1	1510	2	Y	80	56 1	62
						88	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	18	1	724	2	Y	-0-	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	15	1	581	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	13	1	510	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094								
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	530	-0-	-183	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	748	-0-	-120	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	528	-0-	-81	-0-	13	1	515	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156	- 11172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23							-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292	- 12482	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295	- 10384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207	- 10362	
09	1980 X	-0-	-0-	-1980		-0-			Y				-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-		-0-	63 1	2590 2	Y				-0-
11	2095 X	2095	-0-	-0-		-0-	53 1	2042 2	Y				-0-
12	1488 X	1488	-0-	-0-		-0-	36 1	1452 2	Y				-0-
01	2666 X	1009	-0-	-1657		-0-	26 1	983 2	Y				-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-		-0-	73 1	2789 2	Y				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447	- 11822	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	- 10514	
09	10111 X	10111	-0-	-0-		-0-	241 1	9800 2	Y	64	77 1		7
							70 9						
10	15526 X	15526	-0-	-0-		-0-	364 1	15024 2	Y	125	110 1		22
							138 9						
11	13907 X	13907	-0-	-0-		-0-	348 1	13418 2	Y	128	121 1		29
							141 9						
12	12636 X	12636	-0-	-0-		-0-	304 1	12207 2	Y	114	120 1		23
							125 9						
01	13423 X	11522	-0-	-1901		-0-	293 1	11121 2	Y	98	99 1		22
							108 9						
02	12557 X	10264	-0-	-2293		-0-	258 1	9908 2	Y	89	88 1		23
							98 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 13928		PERF.12261 - 12281			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	157	1	6493	2	Y	-0-		-0-
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	51	1	1955	2	Y	-0-		-0-
12	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	179	1	7214	2	Y	-0-		-0-
01	6665 X	3137	-0-	-3528	-0-	81	1	3056	2	Y	-0-		-0-
02	6235 X	3300	-0-	-2935	-0-	84	1	3216	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397			
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	170	1	6924	2	Y	-0-		-0-
10	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	211	1	8700	2	Y	-0-		-0-
11	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	213	1	8226	2	Y	-0-		-0-
12	7316 X	3891	-0-	-3425	-0-	94	1	3797	2	Y	-0-		-0-
01	8897 X	973	-0-	-7924	-0-	25	1	948	2	Y	-0-		-0-
02	8323 X	7883	-0-	-440	-0-	200	1	7683	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 12741		PERF. 8549 - 8563			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967			
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	66	1	2668	2	Y	-0-		-0-
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	171	1	7051	2	Y	-0-		-0-
11	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	266	1	10261	2	Y	-0-		-0-
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	246	1	9876	2	Y	-0-		-0-
01	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	262	1	9937	2	Y	-0-		-0-
02	10179 X	8828	-0-	-1351	-0-	224	1	8604	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253 - 13506			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9744 - 9764			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	27	1	1084	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	869	-0-	-271	-0-	22	1	847	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	832	-0-	-315	-0-	20	1	812	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	668	-0-	-541	-0-	17	1	651	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	718	-0-	-123	-0-	18	1	700	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9562 - 9572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	84	1	3413	2	Y	-0-	-0-
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	117	1	4817	2	Y	-0-	-0-
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	100	1	3866	2	Y	-0-	-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	91	1	3679	2	Y	-0-	-0-
01	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	91	1	3459	2	Y	-0-	-0-
02	3770 X	3034	-0-	-736	-0-	77	1	2957	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF. 11000 - 13322		
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	55	1	2248	2	Y	-0-	-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	107	1	4433	2	Y	-0-	-0-
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	119	1	4602	2	Y	-0-	-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	98	1	3951	2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	88	1	3348	2	Y	-0-	-0-
02	4350 X	2881	-0-	-1469	-0-	73	1	2808	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9693 - 9756		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9881 - 9886		
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-	-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	41	1	1693	2	Y	-0-	-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	39	1	1507	2	Y	-0-	-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	-0-	-0-
01	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	37	1	1413	2	Y	-0-	-0-
02	1508 N	1248	-0-	-260	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 15645		PERF. 10578 - 14562		
09	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	N	-0-	-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	N	-0-	-0-
11	1590 X	694	-0-	-896	-0-	18	1	676	2	N	-0-	-0-
12	1643 X	647	-0-	-996	-0-	16	1	631	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	683	-0-	-960	-0-	18	1	665	2	N	-0-	-0-
02	1421 X	433	-0-	-988	-0-	11	1	422	2	N	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8174 - 8218		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9456 - 9473			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	50	57	1	22
							55	9							
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	57	58	1	21
							63	9							
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	52	38	1	35
							57	9							
12		3100 N	7668	-0-	4568	4568	185	1	7421	2	Y	56	74	1	17
							62	9							
01		3100 N	7055	-0-	3955	8523	179	1	6804	2	Y	65	57	1	25
							72	9							
02		2900 N	5835	-0-	2935	11458	147	1	5630	2	Y	53	37	1	41
							58	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515			
09		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	45	1	1842	2	Y	-0-			-0-
10		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	63	1	2594	2	Y	-0-			-0-
11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	55	1	2128	2	Y	-0-			-0-
12		1953 X	1913	-0-	-40	-0-	46	1	1867	2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	1823	-0-	-843	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02		2494 X	1598	-0-	-896	-0-	41	1	1557	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490			
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	18	21	1	8
							20	9							
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	Y	21	21	1	8
							23	9							
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	46	1	1790	2	Y	19	14	1	13
							21	9							
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1868	2	Y	20	27	1	6
							22	9							
01		2139 N	1917	-0-	-222	-0-	49	1	1842	2	Y	24	21	1	9
							26	9							
02		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	42	1	1614	2	Y	20	14	1	15
							22	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 10138 - 10164			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	2	Y	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	32	1	1219	2	Y	-0-	-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	-0-	-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-	-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		WELL #:		919650	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		WELL #:		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872								
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	16
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	16
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	16
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

GIBSON/SIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11175 - 11231
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	123
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	123
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	123
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	123

GIBSON/SIEN		WELL #:		2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11318 - 11379
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 188125		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF. 11124 - 11206								
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					47
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10717 - 10776								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF. 11334 - 11360								
09	DLQ G-10	35	-0-	35	832	35	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10	35	-0-	35	867	35	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF. 11302 - 11370								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 11442 - 11494								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 11704 - 11784								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10434 - 10444
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT		33
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT		184
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT		184
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT		184
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT		184
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887			Y	NO RPT		63
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887			Y	NO RPT		63
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887			Y	NO RPT		63
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887			Y	NO RPT		63
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					53
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SOCO ATX LLC 100095
 COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

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

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SOCO ATX LLC //CONT.// 100095
 COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

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

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790								
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15136 - 15378
09	7620 X	4848	-0-	-2772	-0-	199	1	4629	2	Y	18	17 0 3
						20	9					
10	6944 X	4628	-0-	-2316	-0-	202	1	4405	2	Y	19	19 0 3
						21	9					
11	6720 X	4338	-0-	-2382	-0-	212	1	4106	2	Y	18	18 0 3
						20	9					
12	5952 X	4255	-0-	-1697	-0-	197	1	4039	2	Y	17	17 0 3
						19	9					
*01	5580 X	3873	-0-	-1707	-0-	185	1	3668	2	Y	18	18 0 3
						20	9					
02	4698 X	3481	-0-	-1217	-0-	168	1	3296	2	Y	15	15 0 3
						17	9					

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298
09	3000 X	2655	-0-	-345	-0-	109	1	2537	2	Y	8	8 0 1
						9						
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	137	1	2990	2	Y	10	10 0 1
						11	9					
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	3029	2	Y	10	9 0 2
						11	9					
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	157	1	3217	2	Y	9	9 0 2
						10	9					
*01	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	137	1	2719	2	Y	9	9 0 2
						10	9					
02	3103 X	2296	-0-	-807	-0-	111	1	2178	2	Y	6	7 0 1
						7	9					

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	381	-0-	-2409	-0-	15	1	355	2	Y	10	12 0	2
						11	9						
10	2883 X	90	-0-	-2793	-0-	3	1	75	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
11	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	7	2	6	9	Y	5	6 0	1
12	2573 X	1213	-0-	-1360	-0-	56	1	1137	2	Y	18	16 0	3
						20	9						
*01	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	112	1	2225	2	Y	29	27 0	5
						32	9						
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1782	2	Y	23	23 0	5
						25	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

09	4470 X	2065	-0-	-2405	-0-	85	1	1980	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	2069	-0-	-2550	-0-	91	1	1978	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4350 X	1929	-0-	-2421	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	2247	-0-	-1690	-0-	105	1	2142	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

09	6540 X	3388	-0-	-3152	-0-	140	1	3248	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5642 X	4983	-0-	-659	-0-	219	1	4764	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	263	1	5094	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	275	1	5625	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	262	1	5205	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5191 X	4936	-0-	-255	-0-	239	1	4697	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-	-0-	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

09	2430 X	303	-0-	-2127	-0-	15	1	279	2	N	8		200
						9	9						
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	238	1	5483	2	N	-0-		200
11	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	655	1	15680	2	N	-0-		200
12	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	688	1	11082	2	N	201	353 1	48
						221	9						
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	517	1	11969	2	N	-0-		48
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	133	1	10046	2	N	80		128
						88	9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)			//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JOHNSON, F.I.			WELL #:		72	RRCID -> 209190			COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 16808		PERF.14704 - 16330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	N	1			218
							1	9							
11		3000 N	3201	-0-	201	201	128	1	3073	2	N	-0-			218
12		1930 N	1729	-0-	-201	-0-	99	1	1599	2	N	28	170	1	76
							31	9							
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	96	1	2232	2	N	-0-			76
02		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	2	N	-0-			76

JOHNSON, F.I.			WELL #:		76	RRCID -> 211370			COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726		
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	154	89	1	65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I.			WELL #:		75	RRCID -> 211504			COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174		
09		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	431	1	8224	2	Y	98	67	1	159
							108	9							
10		16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	687	1	15807	2	Y	104	138	1	125
							114	9							
11		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	674	1	16136	2	Y	153	160	1	118
							168	9							
12		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	825	1	13301	2	Y	168	98	1	188
							185	9							
01		16616 X	13566	-0-	-3050	-0-	555	1	12850	2	Y	146	150	1	184
							161	9							
02		16414 X	12342	-0-	-4072	-0-	160	1	12073	2	Y	99	135	1	148
							109	9							

JOHNSON, F.I.			WELL #:		77	RRCID -> 215490			COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340		
09		18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	921	1	17584	2	Y	127	114	1	268
							140	9							
10		33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	1403	1	32283	2	Y	133	211	1	190
							146	9							
11		30070 X	30070	-0-	-0-	-0-	1199	1	28702	2	Y	154	198	1	146
							169	9							
12		22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1281	1	20651	2	Y	225	126	1	245
							248	9							
01		33821 X	21609	-0-	-12212	-0-	884	1	20476	2	Y	226	210	1	261
							249	9							
02		31639 X	18829	-0-	-12810	-0-	243	1	18312	2	Y	249	240	1	270
							274	9							

JOHNSON, F.I.			WELL #:		79	RRCID -> 224688			COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	154	88	1	66
							169	9							
12		T. A.	323	-0-	323	323	19	1	304	2	Y	-0-	66	1	-0-
01		T. A.	151	-0-	151	474	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	237	-0-	237	711	3	1	234	2	Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.14680	- 15212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380	- 16500
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	142	1	2703	2	N	-0-	80
10	3100 N	4110	-0-	1010	1010	171	1	3939	2	N	-0-	80
11	3000 N	3256	-0-	256	1266	130	1	3113	2	N	12	92
						13	9					
12	3100 N	2518	-0-	-582	684	147	1	2362	2	N	8	100
						9	9					
01	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	75	1	1748	2	N	-0-	100
02	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	28	1	2087	2	N	3	103
						3	9					

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.15798	- 15909
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	2	N	-0-	37
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-	37
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	102	1	510	2	N	2	39
						2	9					
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	101	1	497	2	N	-0-	39
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	58	1	373	2	N	-0-	39
02	580 N	307	-0-	-273	-0-	41	1	266	2	N	-0-	39

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF. N/A	
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	433	1	2048	2	Y	-0-	97
10	3286 X	1913	-0-	-1373	-0-	304	1	1609	2	Y	-0-	97
11	3180 X	1716	-0-	-1464	-0-	285	1	1430	2	Y	1	98
						1	9					
12	3286 X	1817	-0-	-1469	-0-	308	1	1508	2	Y	1	98
						1	9					
01	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	220	1	1422	2	Y	-0-	98
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	389	1	2550	2	Y	-0-	98

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15345	- 15602
09	720 N	354	-0-	-366	-0-	59	1	281	2	N	13	95
						14	9					
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	585	2	N	8	103
						9	9					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	9	112
						10	9					
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	454	2	N	18	129
						20	9					
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1088	2	N	53	182
						58	9					
02	812 N	212	-0-	-600	-0-	24	1	154	2	N	31	29
						34	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-		44
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-		44
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		44
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		44
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		44
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		44

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	141	1	666	2	N	7		145
						8	9						
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	146	1	776	2	N	1		146
						1	9						
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	779	2	N	1		147
						1	9						
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	143	1	702	2	N	4	1 1	150
						4	9						
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	3		153
						3	9						
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	113	1	742	2	N	12		165
						13	9						

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
09	3540 X	686	-0-	-2854	-0-	120	1	566	2	N	-0-		204
10	3658 X	1001	-0-	-2657	-0-	159	1	842	2	N	-0-		204
11	3540 X	449	-0-	-3091	-0-	74	1	374	2	N	1	179 1	26
						1	9						
12	2604 X	650	-0-	-1954	-0-	110	1	539	2	N	1	1 1	26
						1	9						
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	632	1	4086	2	N	15		41
						17	9						
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	543	1	3562	2	N	11		52
						12	9						

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428	
09	6780 X	6486	-0-	-294	-0-	6486	2			N	-0-		-0-
10	7006 X	6555	-0-	-451	-0-	6555	2			N	-0-		-0-
11	6780 X	6487	-0-	-293	-0-	6487	2			N	-0-		-0-
12	7006 X	6665	-0-	-341	-0-	6665	2			N	-0-		-0-
01	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-		-0-
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		//CONT.//		59585 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	3802 - 4126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13256 - 13266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13081 - 13181
09	8520	X	4865	-0-	-3655	-0-	4865	2	N	-0-		-0-
10	8804	X	2908	-0-	-5896	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2	N	-0-		-0-
12	7068	X	6650	-0-	-418	-0-	6650	2	N	-0-		-0-
01	5022	X	2407	-0-	-2615	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
02	8236	X	1889	-0-	-6347	-0-	1889	2	N	-0-		-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10478 - 10508
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)				59818 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA, ARCADIO		WELL #:		1	RRCID ->	177134	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7884 - 7940			
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	21	1	135	2	N	2	1	1	28
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	2	N	-0-			28
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	340	2	N	1	2	1	27
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	9	1	60	2	N	-0-			27
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	6	3	1	30
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	97	1	656	2	N	5	4	1	31

MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO			59818 568 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
			WELL #: 1	RRCID -> 046487	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 9272 - 9645				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	431 2	N	2	2 1	22
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	479 2	N	1		23
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	417 2	N	1	3 1	21
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9	485 2	N	1	1 1	21
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	437 2	N	2	2 1	21
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1 2 9	496 2	N	2	1 1	22
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 177387	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9245 - 9265				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HINOJOSA, F.G.			WELL #: 3	RRCID -> 204189	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 12235	PERF. 9092 - 9102				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARRERA UNIT			WELL #: 12	RRCID -> 232990	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 14851	PERF. 9271 - 9332				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 248041	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 8846 - 10570				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 251122	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8764 - 10612				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
BARRERA		WELL #:		3								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41

BARRERA		WELL #:		04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642
09	3300 X	2171	-0-	-1129	-0-	332	1	1832	2	N	6	102
						7	9					
10	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	353	1	1857	2	N	15	117
						17	9					
11	3240 X	2206	-0-	-1034	-0-	302	1	1891	2	N	12	129
						13	9					
12	3348 X	2210	-0-	-1138	-0-	274	1	1885	2	N	46	148
						51	9					
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	9	157
						10	9					
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	391	1	2881	2	N	35	188
						39	9					

BARRERA		WELL #:		5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	25	1	141	2	N	-0-	10
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	25	1	133	2	N	-0-	10
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-	10
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	19	1	129	2	N	-0-	10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-	10
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	10

BARRERA		WELL #:		6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220
09	7683 X	2758	-0-	-4925	-0-	419	1	2311	2	N	25	145
						28	9					
10	2263 X	1687	-0-	-576	-0-	269	1	1414	2	N	4	149
						4	9					
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	2	N	6	155
						7	9					
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	371	1	2555	2	N	9	139
						10	9					
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	2	N	19	158
						21	9					
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	329	1	2421	2	N	45	45
						50	9					

 MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	383	-0-	-2947	-0-	57	1	315	2	N	10			195
						11	9							
10	3441 X	159	-0-	-3282	-0-	24	1	125	2	N	9			204
						10	9							
11	2430 X	665	-0-	-1765	-0-	90	1	563	2	N	11	105	1	110
						12	9							
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	112	1	773	2	N	17	50	1	77
						19	9							
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	75	1	606	2	N	22			99
						24	9							
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	19	8	1	110
						21	9							

 BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			29
						7	1	39	2	N	1			30
						1	9							
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-			30
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	1	1	29
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			29
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	1			30
						1	9							

 BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	188	1	1036	2	N	3			32
						3	9							
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	204	1	1075	2	N	2			34
						2	9							
11	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	172	1	1078	2	N	2			36
						2	9							
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	162	1	1112	2	N	4	13	1	27
						4	9							
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	140	1	1131	2	N	4			31
						4	9							
02	1218 N	1176	-0-	-42	-0-	140	1	1033	2	N	3	2	1	32
						3	9							

 BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	637	1	3515	2	N	52			206
						57	9							
10	4185 X	3031	-0-	-1154	-0-	479	1	2519	2	N	30			236
						33	9							
11	4050 X	2641	-0-	-1409	-0-	357	1	2234	2	N	45	180	1	101
						50	9							
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	493	1	3388	2	N	96	48	1	149
						106	9							
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	74			223
						81	9							
02	3915 X	3198	-0-	-717	-0-	376	1	2770	2	N	47	182	1	88
						52	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	166	2	1 9	Y	1 1	4
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-	4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	Y	1 1	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	Y	1 1	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1	1

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419		
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	32
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	32
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950		
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	491	1	3123 2	N	17 12 1	221
						19	9				
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	498	1	3137 2	N	12 6 1	227
						13	9				
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	512	1	2971 2	N	26 25 1	228
						29	9				
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	482	1	3164 2	N	9 11 1	226
						10	9				
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	424	1	3188 2	N	15 16 1	225
						17	9				
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	385	1	2585 2	N	15 14 1	226
						17	9				

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802					
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	618	2	32	9	N	29	3	1		228
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	619	2	40	9	N	36	186	1		78
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	596	2	32	9	N	29	8	1		99
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	625	2	46	9	N	42	6	1		135
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	631	2	26	9	N	24	3	1		156
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14	7	1		163

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385					
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13	2	1		130
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12	1	1		141
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	688	2	19	9	N	17	5	1		153
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	525	2	50	9	N	45	1	1		197
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	679	2	33	9	N	30	174	1		53
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	709	2	21	9	N	19	3	1		69

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				75
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-				75
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-				75
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				75
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	1	1		75
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				75

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822					
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2205	2	51	9	N	46	8	1		139
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47	2	1		184
11	2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2060	2	40	9	N	36	29	1		191
12	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2175	2	48	9	N	44	6	1		229
01	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	2138	2	47	9	N	43	192	1		80
02	2030 N	1983	-0-	-47	-0-	1933	2	50	9	N	45	8	1		117

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	2	N	98	59	141
						108	9						
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1408	2	N	75	5	211
						83	9						
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	N	104	195	120
						114	9						
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1385	2	N	161	145	136
						177	9						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1349	2	N	175	202	109
						193	9						
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	193	1	1301	2	N	98	91	116
						108	9						

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652				
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318				
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1584	2	25	9	N	23	4	107
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	N	20	14	113
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	13	113
12	1147 N	236	-0-	-911	-0-	234	2	2	9	N	2	16	99
01	1147 N	155	-0-	-992	-0-	154	2	1	9	N	1	2	98
02	1015 N	107	-0-	-908	-0-	107	2			N	-0-	8	90

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820				
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	331	2	1	9	N	1	1	199
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1		200
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	326	2	1	9	N	1	2	199
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-		199
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	2	198
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	234	2	1	9	N	1	1	198

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	79 1	500 2	N	16	2 1	166
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18 9	472 2	N	7	1 1	172
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	8 9	458 2	N	4	6 1	170
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	4 9	398 2	N	12	2 1	180
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60 1	513 2	N	17	3 1	194
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	13 9	379 2	N	10	4 1	200
						68 1					
						19 9					
						56 1					
						11 9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018											

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	101 1	641 2	N	-0-		28
10	930 N	641	-0-	-289	-0-	88 1	553 2	N	-0-		28
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	82 1	478 2	N	-0-		28
12	775 N	538	-0-	-237	-0-	71 1	467 2	N	-0-		28
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	56 1	420 2	N	-0-		28
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	55 1	369 2	N	-0-		28

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	N	17	8	1			178
						19	9									
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	312	1	1970	2	N	13	7	1			184
						14	9									
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	331	1	1920	2	N	9	16	1			177
						10	9									
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	319	1	2092	2	N	20	10	1			187
						22	9									
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	269	1	2022	2	N	31	10	1			208
						34	9									
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	N	35	15	1			228
						39	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438								
09	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	318	1	2021	2	N	36	8	1			145
						40	9									
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	370	1	2332	2	N	31	36	1			140
						34	9									
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	408	1	2366	2	N	23	43	1			120
						25	9									
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	367	1	2413	2	N	22	43	1			99
						24	9									
01	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	265	1	1990	2	N	17	11	1			105
						19	9									
02	2378 N	1805	-0-	-573	-0-	231	1	1552	2	N	20	32	1			93
						22	9									

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					105
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					105
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					105
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					105
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242	2			N	-0-					105

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256								
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	570	1	3627	2	N	31	10	1			120
10	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	366	1	2309	2	N	15	12	1			123
11	3060 X	2046	-0-	-1014	-0-	299	1	1735	2	N	11	26	1			108
12	4371 X	3592	-0-	-779	-0-	473	1	3105	2	N	13	16	1			105
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	692	1	5198	2	N	52	19	1			138
02	4089 X	4013	-0-	-76	-0-	515	1	3463	2	N	32	25	1			145

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534								
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	2	33	9	N	30	186	1			78
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	N	32	5	1			105
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1361	2	33	9	N	30	13	1			122
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1440	2	44	9	N	40	7	1			155
01	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1425	2	26	9	N	24	7	1			172
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1317	2	46	9	N	42	10	1			204

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	15	1	98	2	N	-0-		203
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	N	-0-		203
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	17	1	97	2	N	-0-		203
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-		203
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-		203
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	9	1	58	2	N	-0-		203

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	467	1	2974	2	N	19	11 1	301
10	3937 X	3398	-0-	-539	-0-	462	1	2916	2	N	18	24 1	295
11	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	469	1	2720	2	N	13	35 1	273
12	3751 X	3478	-0-	-273	-0-	455	1	2986	2	N	34	195 1	112
01	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	401	1	3013	2	N	14	15 1	111
02	3335 X	3236	-0-	-99	-0-	416	1	2791	2	N	26	20 1	117

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		20
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-		20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-		20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		43

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		51
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-		51
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	N	2	2 1	51
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-		51
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	1	1 1	51
02	232 N	70	-0-	-162	-0-	9	1	61	2	N	-0-		51

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4	1	1			164
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13	7	1			170
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	3	1			170
12	279 N	18	-0-	-0-	-261	18	2			N	-0-	8	1			162
01	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	2	1			160
02	522 N	352	-0-	-0-	-170	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1		160

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 9020 - 9044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	362	2	N	2	1 1	34
						2	9						
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	1		35
						1	9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	647	2	N	3	3 1	35
						3	9						
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	3	2 1	36
						3	9						
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1 1	35
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	85	1	569	2	N	5	3 1	37
						6	9						

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187		PERF. 9670 - 10076			
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-		15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-		15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		15
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		15
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10278 - 10326			
09	780 N	588	-0-	-192	-0-	80	1	506	2	N	2	2 1	19
						2	9						
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	68	1	426	2	N	1		20
						1	9						
11	630 N	138	-0-	-492	-0-	20	1	118	2	N	-0-	2 1	18
12	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-	1 1	17
01	496 N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-		17
02	145 N	38	-0-	-107	-0-	5	1	33	2	N	-0-		17

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7544 - 7790			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8846 - 10570			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARRERA UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	248548	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8592 -	9236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
11	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		18 2	N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		5 1		35 2	N	-0-			15
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		9 1		62 2	N	1			16
							1 9							

HINOJOSA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	248716	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	8866 -	8970	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249187	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7706 -	9024	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

HINOJOSA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	251040	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9026 -	9532	
09	210 N	75	-0-	-135	-0-		75 2			N	-0-			199
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			199
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2 1		197
12	93 N	71	-0-	-22	-0-		71 2			N	-0-			197
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251121	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 -	10612	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252661	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10244 -	10256	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7294 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		100

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 9646	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133

MCMURREY (QUEEN CITY)		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 2554 - 2566	
09	8280 #	-0-	-0-	-8280	-0-				N	-0-		-0-
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-				N	-0-		-0-
11	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-		-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897 - 8900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11238 - 15591		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0 - 13590		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 8783 - 8784		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 9240 - 14008		
09	9089 X	9089	-0-	-0-		-0-	133 1	8944 3	Y	11	43 1	31
10	DLQ G-10	7112	-0-	7112		7112	112 1	7000 3	Y	-0-		31
11	DLQ G-10	4492	-0-	4492		11604	80 1	4412 3	Y	-0-		31
*12	16574 X	4970	-0-	-11604		-0-	103 1	4867 3	Y	-0-		31
01	7900 X	7900	-0-	-0-		-0-	149 1	7751 3	Y	-0-		20
02	8787 X	7151	-0-	-1636		-0-	125 1	7017 3	Y	8	28 1	-0-
							9 9					

OIL AND GAS DIVISION

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT DE BENAVIDES, ROSA		//CONT.//	60336 800 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
		WELL #:	1 C	RRCID -> 064334	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 10188	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-A) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 080 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	1 C	RRCID -> 011988	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A						
09	10	11	12	01	02	SWR	NO RPT						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-C) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 096 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	1 U	RRCID -> 011995	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A						
09	10	11	12	01	02	SWR	NO RPT						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-D) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 112 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	1 M	RRCID -> 012000	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 6732 - 7030						
09	10	11	12	01	02	3610 X	3089	1894	3503 X	3723 X	3277 X		
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	336 1	3232 2	Y	38	175 1		8
							42 9						
10		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	281 1	2728 2	Y	73			81
							80 9						
11		3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	202 1	1662 2	Y	27			108
							30 9						
12		3503 X	1429	-0-	-2074	-0-	204 1	1180 2	Y	41			149
							45 9						
01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	384 1	3282 2	Y	52	162 1		39
							57 9						
02		3277 X	3219	-0-	-58	-0-	330 1	2809 2	Y	73			112
							80 9						

CRAIN & GRIFFITH		WELL #:	17	RRCID -> 104605	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A						
09	10	11	12	01	02	SWR	NO RPT						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2971 2	83 9	N	75		748
10		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6446 2	140 9	N	127	173 1	702
11		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10508 2	243 9	N	221	181 1	742
12		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	9960 2	294 9	N	267	356 1	653
01		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9347 2	323 9	N	294	180 1	767
02		10382 X	9349	-0-	-1033	-0-	8984 2	365 9	N	332	354 1	745

CRAIN & GRIFFITH B		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277				
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		84
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		87
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		91
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		97
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		100

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #: 12		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7122 - 7170		
09		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1906 2	8 9	N	7		79
10		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2318 2	28 9	N	25		104
11		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2063 2	8 9	N	7		111
12		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1776 2	13 9	N	12		123
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2432 2	19 9	N	17		140
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2385 2	31 9	N	28		168

MERCEDDES (1-F)		60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 012006		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599		PERF. N/A		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIDNIGHT SUN		WELL #: 1		RRCID -> 275287		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7002 - 7022		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
LACY		WELL #: 1		RRCID -> 269954		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7232 - 7252		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDES (1-G-1)
FAULCONER ENERGY, LLC
CRAIN & GRIFFITH

60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
263648
WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	275	1	2642	2	Y	29	102	1		8
						32	9								
10	2945 #	2294	-0-	-651	-0-	206	1	2000	2	Y	80				88
						88	9								
11	2850 #	1640	-0-	-1210	-0-	176	1	1444	2	Y	18				106
						20	9								
12	3038 #	1367	-0-	-1671	-0-	197	1	1142	2	Y	25				131
						28	9								
01	3038 #	2881	-0-	-157	-0-	298	1	2542	2	Y	37	117	1		51
						41	9								
02	2842 #	2217	-0-	-625	-0-	223	1	1903	2	Y	83				134
						91	9								

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
A.R.G.L. & I.

846548
WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES (1-Q)
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
A.R.G.L. & I.

60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
846548
WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

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

MERCEDES (3-B)
ORX RESOURCES, L.L.C.
SCHUSTER GAS UNIT

60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
627136
WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

09	2931 N	331	-0-	-2600	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
11	900 N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

MERCEDES (3-B, WEST)
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
SMITH GAS UNIT #1

60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
598932
WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAWN UNIT		WELL #:		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		20
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		20
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	29
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	760	3	Y	29
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	3	Y	29
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	Y	29

BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VT BENAVIDES-CNR		WELL #: 21		RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2023	-0-	2023	2166	2014	3	9	9	Y	8
12	14B2 EXT	1214	-0-	1214	3380	2	1	1212	3	Y	8
01	14B2 EXT	1662	-0-	1662	5042	25	1	1637	3	Y	8
02	14B2 EXT	2999	-0-	2999	8041	35	1	2964	3	Y	8

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 12		WELL #: 2		RRCID -> 142964		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

09		268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	64	58	1	16
10		268	N	268	-0-	-0-	-0-	70	9	192	2	Y	67	58	1	25
11		270	N	252	-0-	-18	-0-	74	9	173	2	Y	70	77	1	18
12		279	N	277	-0-	-2	-0-	77	9	196	2	Y	72	76	1	14
01		279	N	273	-0-	-6	-0-	79	9	188	2	Y	75	57	1	32
02		256	N	256	-0-	-0-	-0-	83	9	181	2	Y	66	73	1	25
								73	9							

STATE TRACT 9		WELL #:		1		RRCID ->		147170		COMPL. DATE		10/12/1993		TOTAL DEPTH		11880		PERF.11452 - 11606	

09		1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	Y	318	288	1	80			
10		1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	350	9	960	2	Y	333	290	1	123			
11		1320	N	1259	-0-	-61	-0-	366	9	864	2	Y	351	385	1	89			
12		1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	386	9	980	2	Y	360	378	1	71			
01		1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	396	9	939	2	Y	376	286	1	161			
02		1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	414	9	905	2	Y	332	367	1	126			
								365	9										

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

09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756

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

09		528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	127	115	1	32
10		534	N	534	-0-	-0-	-0-	140	9	384	2	Y	133	116	1	49
11		503	N	503	-0-	-0-	-0-	146	9	346	2	Y	140	154	1	35
12		553	N	553	-0-	-0-	-0-	154	9	392	2	Y	144	151	1	28
01		544	N	544	-0-	-0-	-0-	158	9	376	2	Y	150	114	1	64
02		511	N	511	-0-	-0-	-0-	165	9	362	2	Y	133	147	1	50
								146	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
PALOMA		WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

BALUARTE		WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612					
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

D. O. G. OPERATING, LLC		196844											
EAST BLOCK B		WELL #: 1H		RRCID -> 276981		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EAST BLOCK A		WELL #: 1H		RRCID -> 276984		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

EAST BLOCK A		WELL #: 2		RRCID -> 282924		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554															
09		270 N	117	-0-	-153	-0-	45	1	72	3	N	-0-			151
10		248 N	105	-0-	-143	-0-	30	1	75	3	N	-0-			151
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			151
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-			151
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			151
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637															
09		4800 X	3397	-0-	-1403	-0-	1263	1	2034	3	N	91			168
							100	9							
10		4960 X	2650	-0-	-2310	-0-	759	1	1868	3	N	21	154	1	35
							23	9							
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			35
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			35
01		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			35
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					N	NO RPT			35

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664															
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			15
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-			15
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			15
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			15
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986										TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9484 - 9514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-						42
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984										TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9764 - 9836				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-		29 1		72 3	Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 1			Y	-0-						-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9821 - 9839				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-						192
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	173 1					19
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-						19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9774 - 9800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9670 - 9704				
09	14B2 EXT	66	-0-	66	66		25 1		41 3	N	-0-						104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-						104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-						104
12	14B DENY	136	-0-	136	202		136 1			N	-0-						104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT						104
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT						104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9714 - 9746				
09	3510 X	1327	-0-	-2183	-0-		508 1		819 3	N	-0-						92
10	3627 X	1176	-0-	-2451	-0-		340 1		836 3	N	-0-						92
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-						92
12	3441 X	1067	-0-	-2374	-0-		1067 1			N	-0-						92
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT						92
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT						92

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986										TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9674 - 9700				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9759 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606										COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9734 - 9774
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59	

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812										COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9669 - 9740
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100										COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9618 - 9646
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			80	
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			80	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			80	
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			80	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139										COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9544
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	211	1	340	3	N	-0-		33	
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	119	1	292	3	N	-0-		33	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		33	
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		33	
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		33	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547										COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9644
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4	

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303										COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9600 - 9632
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-		141	
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	687	1	157	3	N	-0-		141	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		141	
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-		141	
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		141	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					21

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					145
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					145
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					145
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					145

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639												
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					102
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					102
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					102
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			102
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					102

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700												
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606												
09		2400 X	1496	-0-	-904	-0-	-0-	545	1	878	3	173
								73	9			
10		2480 X	1157	-0-	-1323	-0-	-0-	320	1	789	3	217
								48	9			
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					217
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					217
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					217
02		1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-	-0-					217

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636												
09		690 N	391	-0-	-299	-0-	-0-	150	1	241	3	104
10		620 N	281	-0-	-339	-0-	-0-	81	1	200	3	104
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					104
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					104
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					104
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653															
09		330 N	88	-0-	-242	-0-	9	1	79	3	N	-0-			97
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	290	1	66	3	N	-0-			97
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			97
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			97
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807															
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			67
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			67
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			67
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			67
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009															
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916															
09		270 N	11	-0-	-259	-0-	4	1	7	3	N	-0-			41
10		186 N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			41
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	210 N	31	-0-	-179	-0-	12	1	19	3	N	-0-	234
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	234
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	234
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	234
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	234
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582												
09	2220 N	252	-0-	-1968	-0-	94	1	152	3	N	5	115
10	2015 N	1275	-0-	-740	-0-	366	1	900	3	N	8	123
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	123
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	123
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-	53
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	10	1	24	3	N	-0-	53
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	53
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	53
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
D. O. G. OPERATING, LLC 196844												
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)				60823 757	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
JABONCILLO				WELL #:	1	RRCID ->	187128	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5304 - 5343		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			257
10		3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	1970	1	450	3	624	536	1	345
							686	9						
11		2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-				N	372	372	1	345
12		2232 #	1246	-0-	-986	-0-	1246	1		N	-0-	181	1	164
01		3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			164
02		2900 #	NO RPT	-0-	-2900	-0-				N	NO RPT			164

MIDWAY (9150)				61154 924	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	276012	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9188 - 9203		
09		2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2903	2	35	9	32	60	1	66
10		3131 #	2798	-0-	-333	-0-	2776	2	22	9	20			86
11		3030 #	2707	-0-	-323	-0-	2672	2	35	9	32	58	1	60
12		3317 #	2768	-0-	-549	-0-	2735	2	33	9	30	47	1	43
01		3317 #	1906	-0-	-1411	-0-	1872	2	34	9	31			74
02		2784	-0-	-0-	-2784	-0-					-0-			74

MIDWAY (9300)				61154 935	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
OLA MCCANN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	192315	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9374 - 9381		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)				61155 195	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
ELICK				WELL #:	3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10804 - 11568		
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			17
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			17
11		360 N	70	-0-	-290	-0-	1	1	69	2	Y	-0-		17
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-		17
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		17
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-		17

MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
ELICK				WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.11020 - 11030		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU				WELL #:	1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11222 - 11267		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
KNIPE				WELL #: 1	RRCID -> 068164	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10834	- 11568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

KNIPE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 135931	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH 11946	PERF.11079	- 11202					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 167295	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 10583	PERF. 9094	- 9144					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
CRITES 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 284800	COMPL. DATE 02/22/2018	TOTAL DEPTH 13250	PERF.10388	- 10426					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 2	RRCID -> 276379	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9622	- 9636					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 276987	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9714	- 9728					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430									
SMITH "L"			WELL #:	2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		17
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-		17
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		17
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-		17
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-		17
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		17

BELL FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU			WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12754
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2088	3	85 9	Y	77	172 1	26
10	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	1909	3	68 9	Y	62		88
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2131	3	83 9	Y	75		163
12	2263 X	2096	-0-	-167	-0-	2026	3	70 9	Y	64	185 1	42
01	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2027	3	69 9	Y	63		105
02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2059	3	86 9	Y	78	172 1	11

BELL FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH L			WELL #:	3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4083	3	85 9	Y	77	114 1	9
10	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4085	3	92 9	Y	84		93
11	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	3930	3	85 9	Y	77	123 1	47
12	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	4049	3	81 9	Y	74	121 1	-0-
01	4309 X	4104	-0-	-205	-0-	4021	3	83 9	Y	75		75
02	4031 X	3749	-0-	-282	-0-	3663	3	86 9	Y	78	118 1	35

SHELL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	40	3	23 9	Y	21		30
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	318	3	26 9	Y	24	29 1	25
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	322	3	28 9	Y	25	30 1	20
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30 9	Y	27	34 1	13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	286	3	61 9	Y	55		68
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	337	3	65 9	Y	59	43 1	84

CRITES A			WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	34	3	2 9	Y	2		174
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		174
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	19	3	2 9	Y	2		176
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6 9	Y	5		181
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-		181
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		181

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M			
09		2340 X	2215	-0-	-125	-0-	2192 3	23 9	Y		21	41 1	5
10		3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	2057 3	47 9	Y		43		48
11		3300 X	2019	-0-	-1281	-0-	1978 3	41 9	Y		37	59 1	26
12		2635 X	2034	-0-	-601	-0-	1994 3	40 9	Y		36	60 1	2
01		2418 X	1953	-0-	-465	-0-	1913 3	40 9	Y		36		38
02		2146 X	1888	-0-	-258	-0-	1845 3	43 9	Y		39	59 1	18

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072													
09		2910 X	1567	-0-	-1343	-0-	1538 3	29 9	Y		26		91
10		3007 X	643	-0-	-2364	-0-	640 3	3 9	Y		3		94
11		2850 X	1975	-0-	-875	-0-	1943 3	32 9	Y		29		123
12		2449 X	1682	-0-	-767	-0-	1648 3	34 9	Y		31	141 1	13
01		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2455 3	28 9	Y		25		38
*02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3310 3	32 9	Y		29		67

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003													
09		4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3469 3	61 9	Y		55		91
10		4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4086 3	61 9	Y		55		146
11		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3945 3	86 9	Y		78		224
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4068 3	63 9	Y		57	179 1	102
01		4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3767 3	64 9	Y		58		160
02		3886 X	3297	-0-	-589	-0-	3210 3	87 9	Y		79	178 1	61

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654													
09		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2529 3	18 9	Y		16		30
10		2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2326 3	3 9	Y		3		33
11		2610 X	1781	-0-	-829	-0-	1758 3	23 9	Y		21		54
12		2697 X	1001	-0-	-1696	-0-	992 3	9 9	Y		8	39 1	23
01		2635 X	1082	-0-	-1553	-0-	1076 3	6 9	Y		5		28
02		2465 X	1040	-0-	-1425	-0-	1036 3	4 9	Y		4		32

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	273	-0-	-237	-0-	258 3	15 9	Y	14			31
10		713 N	162	-0-	-551	-0-	149 3	13 9	Y	12	12 1		31
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	478 3	30 9	Y	27	31 1		27
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	456 3	28 9	Y	25	30 1		22
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	379 3	65 9	Y	59			81
02		493 N	476	-0-	-17	-0-	373 3	103 9	Y	94	68 1		107

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692													
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1		5
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1			6
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-			6
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1		6
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			6
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1		6

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952													
09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1803 3	114 9	Y	104			206
10		2573 X	1855	-0-	-718	-0-	1736 3	119 9	Y	108	133 1		181
11		2490 X	2061	-0-	-429	-0-	1943 3	118 9	Y	107	124 1		164
12		2573 X	2030	-0-	-543	-0-	1936 3	94 9	Y	85	105 1		144
01		2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1886 3	29 9	Y	26			170
02		2001 X	1911	-0-	-90	-0-	1810 3	101 9	Y	92	67 1		195

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144													
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179													
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677													
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
MCKAMEY				WELL #: 6	RRCID -> 233342	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 13474	PERF.12768	- 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	127			163
10	899 N	508	-0-	-391	-0-	241 1	Y	97	190 1		70
						107 9					
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	182 1	Y	135			205
						149 9					
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	214 1	Y	128	191 1		142
						141 9					
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	215 1	Y	138	197 1		83
						152 9					
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	174 1	Y	136	188 1		31
						150 9					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
MCKAMEY				WELL #: 1	RRCID -> 257175	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 13379	PERF.12538	- 13285		
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	16 1	N	51			128
						56 9					
10	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	15 1	N	49			177
						54 9					
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	15 1	N	66	196 1		47
						73 9					
12	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	13 1	N	41			88
						45 9					
01	1271 N	917	-0-	-354	-0-	11 1	N	32			120
						35 9					
02	1218 N	1184	-0-	-34	-0-	15 1	N	27			147
						30 9					
MUSTANG FARMS GU				WELL #: 1	RRCID -> 278229	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12449	- 13861		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SMITH, CARL				WELL #: 1	RRCID -> 080110	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 14578	PERF.11054	- 13424		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOSKINSON A				WELL #: 3 D	RRCID -> 095240	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1530	- 1544		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985										TOTAL DEPTH 13425	PERF.11544	- 12996					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	80	2	17	9	N	15				186	
10		155 N	94	-0-	-61	-0-	17	2	77	9	N	70				256	
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	8	2	7	9	N	6				262	
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72				334	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	85	2	7	9	N	6				340	
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	23				363	

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH 14997	PERF.12314	- 12712					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11198	- 11214					
09	1590	N	943	-0-	-647	-0-	789	2	154	9	Y	140	165	1		61	
10	1519	N	945	-0-	-574	-0-	785	2	160	9	Y	145				206	
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				206	
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				206	
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				206	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				206	

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006										TOTAL DEPTH 14292	PERF.10911	- 11286					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012										TOTAL DEPTH 12796	PERF.11488	- 11506					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 11620	PERF.11086	- 11538					
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				25	
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				25	
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-				25	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				25	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25	
*02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				25	

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 11224					
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	40	2	19	9	N	17				74	
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	N	80	147	1		7	
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	N	4				11	
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	12	2	8	9	N	7				18	
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	21	2	48	9	N	44				62	
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	2	244	9	N	222	165	1		119	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TARE RESOURCES, LLC				836026							
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:		2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)				61159 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9748
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	Y	-0-		110
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		110
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		110
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		110
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		110
*02		145 N	13	-0-	-132	-0-	13 2	Y	-0-		110

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9604 - 9912
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		127
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		127
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		127
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		127
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		127
*02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12 2	N	-0-		127

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	288000	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6736 - 6751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	7036 - 7046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	121	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	816	-0-	-269 B	-0-	79	1	726	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
11	1410 N	1255	-0-	-155 B	-0-	150	1	1096	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
12	1395 N	736	-0-	-659 B	-0-	99	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	103	1	560	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1218 N	850	-0-	-368 B	-0-	91	1	758	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		22		RRCID ->		138825		COMPL. DATE		06/09/1991		TOTAL DEPTH		10100		PERF.		7033 - 7044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-							-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4866 - 5626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
TREJO		WELL #:	1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 - 6323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21570	6095	-0-	-15475	21933	270	1	5696	2	N	117	196	1	81
						129	9							
10	22289	5828	-0-	-16461	5472	279	1	5473	2	N	69			150
						76	9							
11	10932 R	5460	-0-	-5472	-0-	270	1	5076	2	N	104	198	1	56
						114	9							
12	7285 #	4851	-0-	-2434	-0-	279	1	4499	2	N	66	3	8	119
						73	9							
01	6882 #	3458	-0-	-3424	-0-	279	1	3140	2	N	35			154
						39	9							
02	5887 #	NO RPT	-0-	-5887	-0-					N	NO RPT			154

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605														
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3084 - 3590							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		11 N	11	-0-	-0-		11 6			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-		12 6			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
MILLER WEST		WELL #:	1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 4442 - 4469							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BENNETT, MILLS		WELL #:	37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5022 - 5029							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		58		RRCID ->		163685		COMPL. DATE		02/04/1997		TOTAL DEPTH		8429 PERF. 8163 - 8167	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65		RRCID ->		186885		COMPL. DATE		01/09/2001		TOTAL DEPTH		4534 PERF. 3553 - 3565	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60		RRCID ->		188828		COMPL. DATE		08/30/1997		TOTAL DEPTH		8860 PERF. 6762 - 6778	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//	036587						
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:	24	RRCID -> 195387	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 6094	PERF. 3366 - 3373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	61	RRCID -> 201304	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3324 - 3336		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:	72	RRCID -> 210547	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5873 - 5945		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT		WELL #:	45	RRCID -> 258414	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5106 - 5182		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	69	RRCID -> 267728	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4552 - 4558		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	11	RRCID -> 269452	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 4176 - 4424		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)			//CONT.//	61673 260	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//	036587									
BENNETT, MILLS ESTATE FEE			WELL #:	50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MILLS BENNETT ESTATE FEE			WELL #:	62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3778 - 3784	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900									
BICKLER-MOSELY			WELL #:	3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		4140 X	4052	-0-	-88	-0-	3210 1	842 2	Y	-0-			-0-
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3481 1	1278 2	Y	-0-			-0-
11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	2994 1	1386 2	Y	-0-			-0-
12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	2662 1	1476 2	Y	-0-			-0-
01		4185 X	4073	-0-	-112	-0-	2073 1	2000 2	Y	-0-			-0-
02		4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.			WELL #:	6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:	5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:	4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	987 N	501	-0-	-486	-0-	301	1	79	2	Y	110					172
						121	9									
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	Y	92	192	1			72
						101	9									
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	195	1	90	2	Y	90					162
						99	9									
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	307	1	172	2	Y	218	95	1			285
						240	9									
01	620 X	340	-0-	-280	-0-	107	1	104	2	Y	117	90	1			312
						129	9									
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					312

 DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

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

 EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	653	1	171	2	Y	98	57	1			61
						108	9									
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	590	1	217	2	Y	102	127	1			36
						112	9									
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	455	1	211	2	Y	49	60	1			25
						54	9									
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	425	1	235	2	Y	66	67	1			24
						73	9									
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	174	2	Y	20					44
						22	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

 DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900											
BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1950 X	1774	-0-	-176	-0-	1312 1	345 2	Y	106	89 1	85
10	2015 X	1329	-0-	-686	-0-	117 9	885 1	Y	109	91 1	103
11	1950 X	987	-0-	-963	-0-	120 9	608 1	Y	89	89 1	103
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	98 9	1006 1	Y	116	179 1	40
01	1829 X	1323	-0-	-506	-0-	128 9	611 1	Y	111		151
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-	122 9		Y	NO RPT		151

EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6496 - 6648	
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	3739 1	982 2	Y	42	181 1	50
10	4309 X	3098	-0-	-1211	-0-	46 9	2237 1	Y	37		87
11	4170 X	2701	-0-	-1469	-0-	41 9	1811 1	Y	47		134
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	52 9	2962 1	Y	98	184 1	48
01	4929 X	4460	-0-	-469	-0-	108 9	2241 1	Y	53		101
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-	58 9		Y	NO RPT		101

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6274 - 6279	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5645 - 5837	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 23		RRCID -> 242587		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6472 - 6480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900										
DUGGER, L.M.				WELL #: 21	RRCID -> 247001	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552	- 6632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.				WELL #: 24	RRCID -> 254344	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5836	- 5858	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	145 1	38 2	Y	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	187 1	69 2	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	129 1	59 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	351	-0-	351	351	226 1	125 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	281	-0-	281	632	143 1	138 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	632			Y	NO RPT	-0-

EWING, J. H.				WELL #: 9	RRCID -> 270457	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6139	- 6648		
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1287 1	338 2	Y	72	57 1	123
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1216 1	446 2	Y	77	127 1	73
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	1490 1	690 2	Y	37	60 1	50
12	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	1033 1	573 2	Y	65	66 1	49
01	2077 X	217	-0-	-1860	-0-	89 1	85 2	Y	39		88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		Y	NO RPT		88

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900						
BICKLER& MOSLEY				WELL #: 5 D	RRCID -> 049800	COMPL. DATE 02/17/1971	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				61916 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900						
DUGGER, L. M.				WELL #: 6 F	RRCID -> 039170	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH 8327	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		476900											
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7103 - 7105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		476900											
DUGGER		WELL #:	16	RRCID ->	174323	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8084 - 8119			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		476900											
EWING, J. H.		WELL #:	10	RRCID ->	270087	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7725 - 7737			
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48 1	13 2	Y	72	57 1			123
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79 9	152 2	Y	77	127 1			73
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	85 9	75 2	Y	37	60 1			50
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	161 1	149 2	Y	65	66 1			49
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	41 9	66 2	Y	39				88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269 1		Y					88
						72 9							
						69 1							
						43 9							
								Y	NO RPT				

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		476900											
DUGGER, L. M.		WELL #:	6 J	RRCID ->	038937	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 8152 - 8158			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068148	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5618 - 5696			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	123 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		223295												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BMT/K&H 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168						
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	8 1	121 2	Y	-0-					20
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	9 1	135 2	Y	-0-					20
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 2	Y	-0-					20
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	5 1	75 2	Y	-0-					20
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2	Y	-0-					20
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-					20

RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 197910	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10930	- 10940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID -> 259450	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14917	PERF.11700	- 11740		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-		896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		WELL #:		62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		WELL #:		153471	RRCID -> 095717	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11210	- 11273		
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID -> 095717	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11210	- 11273		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		WELL #:		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		209347	RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864		
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID -> 235060	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12670	- 12685		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347															
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC 476900															
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778															
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8390	2	199	9	N	181	189	1	117
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7166	2	164	9	N	149	174	1	92
11	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10005	2	217	9	N	197	197	1	92
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10383	2	226	9	N	205	198	1	99
01	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9296	2	208	9	N	189	189	1	99
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			99

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978															
09	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	5127	2	162	9	N	147	189	1	162
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4077	2	164	9	N	149	184	1	127
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5447	2	163	9	N	148	191	1	84
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5830	2	169	9	N	154			238
01	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5402	2	171	9	N	155	192	1	201
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT			201

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896															
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1259	2	28	9	N	25			80
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26			106
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	N	25			131
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27			158
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	2	14	9	N	13			171
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID -> 221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	51

CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID -> 225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12650 - 12658
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #:		128	RRCID -> 227943	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12591 - 12730
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	37

CHAPMAN RANCH		WELL #:		373	RRCID -> 230045	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12938 - 12964
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		347	RRCID -> 232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12494 - 12568
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13068 - 13104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415 - 12536				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	107	1		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52				132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	122	1		96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				96

CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10547 - 10559				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11276 - 11384				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1656				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066			
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2665	3	8	9	N	7				178
10	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	2316	3	29	9	N	26	195	1		9
11	2940 N	2075	-0-	-865	-0-	2061	3	14	9	N	13				22
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	3	3	9	N	3				25
01	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	1949	3	9	9	N	8				33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-				40
01	14B2 EXT	30	-0-	30	70	30	3			N	-0-				40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT				40

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3344 3	11 9		N	10			206
10	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3186 3	15 9		N	14	186 1		34
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	3106 3	11 9		N	10			44
12	3658 X	3212	-0-	-446	-0-	3203 3	9 9		N	8			52
01	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3553 3	9 9		N	8			60
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-				N	NO RPT			60

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	188 1	1665 2		Y	-0-			28
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	225 1	1511 2		Y	13			41
						14 9							
11	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	176 1	1402 2		Y	1			42
						1 9							
12	1922 N	1460	-0-	-462	-0-	151 1	1263 2		Y	42			84
						46 9							
01	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	169 1	1384 2		Y	6			90
						7 9							
02	1537 N	163	-0-	-1374	-0-	16 1	141 2		Y	5			95
						6 9							

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A	
09	1950 N	963	-0-	-987	-0-	98 1	865 2		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1312	-0-	-672	-0-	170 1	1142 2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1503	-0-	-537	-0-	167 1	1336 2		Y	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	142 1	1186 2		Y	-0-			-0-
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	250 1	2056 2		Y	-0-			-0-
02	1450 N	199	-0-	-1251	-0-	20 1	179 2		Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	43 1	385 2		Y	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	64 1	433 2		Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49 1	394 2		Y	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	54 1	449 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	38 1	312 2		Y	-0-			-0-
02	406 N	46	-0-	-360	-0-	5 1	41 2		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	-0-	20
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	6	26
						7	9					
11	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	135	1	1079	2	Y	-0-	26
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	130	1	1084	2	Y	25	51
						28	9					
01	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	123	1	1013	2	Y	3	54
						3	9					
02	1160 N	121	-0-	-1039	-0-	12	1	106	2	Y	3	57
						3	9					

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535				
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	38	1	304	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	38	1	316	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	23	-0-	-296	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211				
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8044 - 8220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8066 - 8252				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8133 - 8150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 8280				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
12	T. A.	582	-0-	582	582	34	1	548	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	222	-0-	222	804	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	191	-0-	191	995	2	1	189	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8612 - 8624				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8201 - 8239				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876				
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	Y	-0-			6
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	6	1	-0-
12	T. A.	1144	-0-	1144	1150	67	1	1077	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	809	-0-	809	1959	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	844	-0-	844	2803	11	1	833	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HAMMAN A		WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948						
09	3060 X	2316	-0-	-744	-0-	249	1	2067	2	Y	-0-			15
10	3131 X	2297	-0-	-834	-0-	162	1	2135	2	Y	-0-			15
11	2970 X	2397	-0-	-573	-0-	166	1	2230	2	Y	1			16
						1	9							
12	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	214	1	2513	2	Y	5			21
						6	9							
01	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	200	1	2473	2	Y	1			22
						1	9							
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	199	1	2430	2	Y	-0-			22

HAMMAN A		WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988						
09	2970 X	2618	-0-	-352	-0-	282	1	2336	2	Y	-0-			15
10	3069 X	1893	-0-	-1176	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-			15
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	165	1	2209	2	Y	1			16
						1	9							
12	3007 X	2647	-0-	-360	-0-	207	1	2436	2	Y	4			20
						4	9							
01	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	203	1	2503	2	Y	1			21
						1	9							
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	196	1	2390	2	Y	-0-			21

HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990						
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	115	1	951	2	Y	-0-			4
10	1116 N	964	-0-	-152	-0-	68	1	896	2	Y	-0-			4
11	1050 N	812	-0-	-238	-0-	56	1	756	2	Y	-0-			4
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	76	1	893	2	Y	1			5
						1	9							
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	66	1	815	2	Y	1			6
						1	9							
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	998	2	Y	-0-			6

HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133						
09	1770 N	1528	-0-	-242	-0-	164	1	1364	2	Y	-0-			8
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	92	1	1220	2	Y	-0-			8
11	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	90	1	1207	2	Y	1			9
						1	9							
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1607	2	Y	2			11
						2	9							
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1532	2	Y	1			12
						1	9							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-			12

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 - 9002	
09	3330 X	2382	-0-	-948	-0-	431	1	1927	2	N	22	130 1	78
10	3441 X	2205	-0-	-1236	-0-	406	1	1793	2	N	5		83
11	3300 X	2517	-0-	-783	-0-	467	1	2048	2	N	2		85
12	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	571	1	2285	2	N	3		88
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	640	1	2610	2	N	2	10 1	80
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	775	1	2779	2	N	2		82

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 - 8992	
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-		1
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-		1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		1
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-		1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-		1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-		1

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 - 8945	
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	2	N	-0-		15
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-		15
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-		15
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	2	N	-0-		15
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-		15
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-		15

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-		37
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-		37
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	1		38
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1 1	38
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		38
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID -> 230902		COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 -	9004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4140 X	3538	-0-	-602	-0-	642 1	2868 2	Y	25	33 1	11 8	20	
10	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	28 9	2943 2	Y	5			25	
11	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	666 1	2713 2	Y	7			32	
12	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	6 9	2748 2	Y	9	8 8		33	
01	3658 X	1668	-0-	-1990	-0-	619 1	1333 2	Y	7			40	
02	3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-	8 9		Y	5			45	

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID -> 231241		COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 -	9206
09	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	534 1	2386 2	N	7	9 1		42	
10	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	8 9	2436 2	N	-0-			42	
11	3000 X	2766	-0-	-234	-0-	513 1	2249 2	N	4			46	
12	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	4 9	2223 2	N	3			49	
01	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	556 1	2202 2	N	2			51	
02	2842 X	2380	-0-	-462	-0-	3 9	1859 2	N	2			53	

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232011		COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 -	9399
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	523 1	2336 2	N	24	88 1	16 8	153	
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	26 9	2214 2	N	7			160	
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	501 1	2265 2	N	6			166	
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	8 9	2152 2	N	14	12 8		168	
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	517 1	2031 2	N	8			176	
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	7 9	1560 2	N	4			180	

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233050		COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 -	9599
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2419	-0-	-671	-0-	425 1	1898 2	Y	87	130 1	2 8	57
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	673 1	2974 2	Y	1			58
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	716 1	3141 2	Y	8			66
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	670 1	2681 2	Y	5	1 8		70
01	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	648 1	2641 2	Y	3			73
02	3741 X	2690	-0-	-1051	-0-	586 1	2101 2	Y	3			76

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	299 1	1334 2	N	4	3 1		20
10	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	265 1	1171 2	N	-0-			20
11	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	215 1	944 2	N	2			22
12	1488 N	964	-0-	-524	-0-	192 1	769 2	N	3			25
01	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	211 1	862 2	N	1			26
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	334 1	1198 2	N	2			28

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	59 1		14
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	68 1	304 2	N	-0-	22 1		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 2	1 9	N	1			11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			11

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF. 9516 - 10102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF. 8974 - 8990
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 7360 - 7370
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7334 - 7340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132	383 1	81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	45 8	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		196

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557									
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.15440 - 15639
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	1528 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1344	-0-	1344	2872	1344 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4907	2035 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1431	-0-	1431	6338	1431 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6338			Y	NO RPT		-0-

 MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	206	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	280	1	6439	2	Y	-0-					-0-
11	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	342	1	8186	2	Y	-0-					-0-
12	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	608	1	9803	2	Y	-0-					-0-
01	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	907	1	21011	2	Y	474	256	1			218
						521	9									
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	239	1	18042	2	Y	489	637	1			70
						538	9									

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	20	1	3088	2	Y	108	343	1			40
						119	9									
10	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	19	1	3239	2	Y	64					104
						70	9									
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	19	1	3226	2	Y	32					136
						35	9									
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	19	1	3307	2	Y	156	150	1	76	8	66
						172	9									
01	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	18	1	3095	2	Y	65					131
						72	9									
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3165	2	Y	116	155	1			92
						128	9									

 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

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

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

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

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)		62556 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113955		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMMAN A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898		
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	98 1	1867 2	Y	80	217
						88 9				
10	T. A.	140	-0-	140	140	1 1	12 2	Y	115	332
						127 9				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	140			Y	178	349
12	T. A.	5353	-0-	5353	5493	301 1	4862 2	Y	173	377
						190 9				
01	T. A.	4824	-0-	4824	10317	193 1	4458 2	Y	157	354
						173 9				
02	T. A.	4524	-0-	4524	14841	58 1	4342 2	Y	113	283
						124 9				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850	- 10972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854	- 10960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338	- 11380		
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338	- 11380		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417	- 11644		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	76	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	820	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	74	1	667	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	720	-0-	-34	-0-	67	1	653	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447	- 11520		
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	-0-			84
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-			84
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	3			87
						3	9							
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	803	2	N	2	4	1	85
						2	9							
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	797	2	N	-0-			85
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	-0-			85

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282	- 11326		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)			62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAMMAN UNIT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136						CNTY: HIDALGO						
HAMMAN RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691						
09	3090 X	2687	-0-	-403	-0-	302	1	2385	2	N	-0-					92	
10	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	274	1	2562	2	N	-0-					92	
11	3180 X	2680	-0-	-500	-0-	262	1	2412	2	N	5					97	
12	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	306	1	2808	2	N	2	46	1			53	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	308	1	2767	2	N	1					54	
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	270	1	2650	2	N	-0-					54	

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 - 11243						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590 - 11754						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		WELL #:		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136													
HAMMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12859 - 13116						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12983 - 13200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149				
09	6180	X	5345	-0-	-835	-0-	601	1	4744	2	Y	-0-	7	1	3
10	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	574	1	5377	2	Y	-0-			3
11	6300	X	5940	-0-	-360	-0-	581	1	5351	2	Y	7			10
							8	9							
12	6510	X	6262	-0-	-248	-0-	615	1	5641	2	Y	5	9	1	6
							6	9							
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	628	1	5640	2	Y	1			7
							1	9							
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	558	1	5476	2	Y	-0-			7

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		62556 082		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)				62556 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)				62556 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254				
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-				29
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	21	16	1		34
12	T. A.	630	-0-	630	632	37	1	593	2	Y	-0-	34	1		-0-
01	T. A.	549	-0-	549	1181	23	1	526	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	663	-0-	663	1844	9	1	654	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)				62556 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
JOHNSON, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	110751	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9634 - 10019				
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	284563	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 9710 - 9720				
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-				-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	139	1	1237	2	Y	-0-		24
10	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	156	1	1049	2	Y	8		32
						9	9						
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	134	1	1069	2	Y	-0-		32
12	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	130	1	1089	2	Y	32		64
						35	9						
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	114	1	934	2	Y	4		68
						4	9						
02	1160 N	75	-0-	-1085	-0-	7	1	64	2	Y	4		72
						4	9						

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444													
09	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-		30
10	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			Y	-0-		30
11	1860 X	1275	-0-	-585	-0-	142	1	1133	2	Y	-0-		30
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	221	1	1843	2	Y	37		67
						41	9						
01	1674 X	1480	-0-	-194	-0-	160	1	1316	2	Y	4		71
						4	9						
02	1421 X	202	-0-	-1219	-0-	20	1	176	2	Y	5		76
						6	9						

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494													
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	Y	-0-		14
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	Y	4		18
						4	9						
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	614	2	Y	-0-		18
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	78	1	654	2	Y	17		35
						19	9						
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	2		37
						2	9						
02	667 N	73	-0-	-594	-0-	7	1	65	2	Y	1		38
						1	9						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676													
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	Y	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	131	1	1045	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	126	1	1053	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	113	1	925	2	Y	-0-		-0-
02	1131 N	89	-0-	-1042	-0-	9	1	80	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3912	-0-	-408	-0-	680	1	3214	2	Y	16	36	1	20
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	18	9	705	1	Y	27			47
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30	9	717	1	Y	35	40	1	42
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	39	9	755	1	Y	27	44	1	25
*01	4464 X	4441	-0-	-23	-0-	30	9	590	1	Y	32	43	1	14
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	35	9	568	1	Y	18			32
						20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
09	4260 X	3804	-0-	-456	-0-	657	1	3102	2	Y	41	110	1	49
10	4402 X	4385	-0-	-17	-0-	45	9	683	1	Y	73			122
11	4260 X	4207	-0-	-53	-0-	80	9	682	1	Y	95	110	1	107
12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	105	9	737	1	Y	74	118	1	63
*01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	81	9	594	1	Y	85	116	1	32
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	94	9	563	1	Y	49			81
						54	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	44	-0-	-1382	-0-	4	1	39	2	N	1			1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	9	54	2	N	1			2
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	1	2	1	1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	N	-0-			1
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	N	-0-			1
						2	1	17	2	N	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9062 - 9450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9142 - 9760			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	7	1		-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	Y	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-				-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610			
09	2220 X	421	-0-	-1799	-0-	47	1	374	2	Y	-0-				3
10	1457 X	500	-0-	-957	-0-	48	1	452	2	Y	-0-				3
11	480 X	453	-0-	-27	-0-	44	1	406	2	Y	3				6
						3	9								
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	Y	1	3	1		4
						1	9								
01	496 X	481	-0-	-15	-0-	48	1	432	2	Y	1				5
						1	9								
02	464 X	454	-0-	-10	-0-	42	1	412	2	Y	-0-				5

HAMMAN RANCH				WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-				1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-				1
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	Y	-0-				1
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				1
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-				1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-				1

HAMMAN RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414			
09	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	6	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	207	-0-	207	-0-	20	1	187	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				-0-
12	466 X	160	-0-	-306	-0-	16	1	144	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7530 X	6852	-0-	-678	-0-	44 1	6784 2		Y	22	4 1	21 8		8
						24 9								
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	46 1	7993 2		Y	13				21
						14 9								
11	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	46 1	7884 2		Y	9				30
						10 9								
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	46 1	7911 2		Y	33	33 1	15 8		15
						36 9								
01	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	45 1	7896 2		Y	16				31
						18 9								
02	7279 X	6997	-0-	-282	-0-	38 1	6934 2		Y	23	31 1			23
						25 9								
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394														
09	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	137 1	1080 2		Y	-0-	2 1			1
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	144 1	1352 2		Y	-0-				1
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	138 1	1269 2		Y	1				2
						1 9								
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	145 1	1333 2		Y	-0-	1 1			1
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	152 1	1367 2		Y	-0-				1
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	133 1	1307 2		Y	-0-				1
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546										COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 9927	PERF. 9435 - 9633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567										COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9417 - 9674			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321										COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8390 - 9446			
09	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	122	1	968	2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	139	1	1305	2	Y	-0-				-0-
11	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	117	1	1076	2	Y	1				1
							1		9						
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	2	Y	1	1	1		1
							1		9						
01	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	124	1	1109	2	Y	-0-				1
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	Y	-0-				1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976										COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 9824	PERF. 9114 - 9142			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172										COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 15505	PERF. 9501 - 9772			
09	4110 X	3539	-0-	-571	-0-	23	1	3516	2	Y	-0-				3
10	4247 X	3971	-0-	-276	-0-	23	1	3948	2	Y	-0-				3
11	3990 X	3649	-0-	-341	-0-	21	1	3627	2	Y	1				4
							1		9						
12	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	20	1	3383	2	Y	2	2	1		4
							2		9						
01	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	21	1	3637	2	Y	-0-				4
02	3712 X	3488	-0-	-224	-0-	19	1	3469	2	Y	-0-				4

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561										COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8576 - 9681			
09	2790 N	2789	-0-	-1	-0-	312	1	2467	2	N	9	13	1		45
							10		9						
10	3100 N	3228	-0-	128	128	311	1	2913	2	N	4				49
							4		9						
11	3000 N	3015	-0-	15	143	294	1	2712	2	N	8				57
							9		9						
12	3100 N	2986	-0-	-114	29	293	1	2684	2	N	8	9	1	7 8	49
							9		9						
01	3178 X	3149	-0-	-29	-0-	315	1	2831	2	N	3				52
							3		9						
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	271	1	2654	2	N	2				54
							2		9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630			
09	30 N		20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-				31
10	9 N	-0-		-0-	-9	-0-					N	-0-				31
11	30 N		1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				31
12	31 N		1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				31
01	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	222 N		222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-				31

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956			
09	600 N		554	-0-	-46	-0-	4	1	550	2	Y	-0-				2
10	651 N		539	-0-	-112	-0-	3	1	535	2	Y	1				3
							1	9								
11	720 N		539	-0-	-181	-0-	3	1	533	2	Y	3				6
							3	9								
12	558 N		535	-0-	-23	-0-	3	1	530	2	Y	2	5	1		3
							2	9								
01	659 N		659	-0-	-0-	-0-	4	1	654	2	Y	1				4
							1	9								
02	522 N		421	-0-	-101	-0-	2	1	419	2	Y	-0-				4

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9796 - 10030			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794			
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-				53
10	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-				53
11	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-				53
12	11 X		2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-				53
01	1 N	-0-		-0-	-1	-0-					Y	-0-				53
02	1 N	-0-		-0-	-1	-0-					Y	-0-				53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8178 - 9786			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9150 - 9732						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 9943						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784						
09	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	-0-	-0-	545	1	4303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
10	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	533	1	4987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11	5610	X	5399	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	528	1	4862	2	Y	8	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	549	1	5037	2	Y	4	9	1	-0-	-0-	7
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	5589	2	Y	2	-0-	-0-	-0-	-0-	9
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	5208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882						
09	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	21	1	3278	2	Y	5	5	8	-0-	-0-	6
10	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	2	Y	2	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	3780	X	3342	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	20	1	3315	2	Y	6	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	20	1	3329	2	Y	6	8	1	4	8	8
01	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	20	1	3517	2	Y	3	-0-	-0-	-0-	-0-	11
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	715	1	5646	2	N	-0-		51
10	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	649	1	6081	2	N	-0-		51
11	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	690	1	6360	2	N	9		60
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	5	10 1	55
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	643	1	5774	2	N	1		56
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	620	1	6082	2	N	-0-		56

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 125474	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775	- 7140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 218760	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6242	- 6477
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID -> 125450	COMPL. DATE 04/20/1989	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6183	- 6187
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID -> 112725	COMPL. DATE 08/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6968	- 6995
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID -> 276946	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6913	- 7025
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136					
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 251825	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6912	- 6934
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (39-A)		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24 D		RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #:	38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557							
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263					-0-	-0-

JOHNSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	221	
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			-0-	221	
11	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			-0-	221	
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			-0-	221	
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			-0-	221	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	221	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: HIDALGO			
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7698 - 7722			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-	-0-			

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7810 - 7848			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	384	-0-	384	384	20	1	331	2	Y	30	23	1	7
01	T. A.	125	-0-	125	509	33	9	5	1	Y	15	12	1	10
02	T. A.	82	-0-	82	591	17	9	1	1	Y	-0-	10	1	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F		RRCID ->		290766		COMPL. DATE 11/21/2020				
		TOTAL DEPTH		8500		PERF.		7806		- 7816				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST		RRCID ->		043246		COMPL. DATE 04/25/2007				
		TOTAL DEPTH		10015		PERF.		8589		- 9732				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2940 X	2466	-0-	-474	-0-	276	1	2184	2	N	5	5 8	39
							6	9						
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	2	N	2		41
							2	9						
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	288	1	2650	2	N	2		43
							2	9						
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	336	1	3083	2	N	2	5 1	40
							2	9						
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	335	1	3011	2	N	2		42
							2	9						
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	329	1	3230	2	N	-0-		42

HAMMAN RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4012 - 5474	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8290 - 8396	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		31		RRCID ->		113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8529 - 8680	
09	990 N	50	-0-	-940	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	6510 X	5624	-0-	-886	-0-	632 1	4992 2	Y	-0-			5
10	6727 X	6420	-0-	-307	-0-	620 1	5800 2	Y	-0-			5
11	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	649 1	5982 2	Y	3			8
12	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	686 1	6294 2	Y	2	4	1	6
01	6417 X	5878	-0-	-539	-0-	589 1	5288 2	Y	1			7
02	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	616 1	6037 2	Y	-0-			7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900				
09	4080 X	3040	-0-	-1040	-0-	342 1	2698 2	Y	-0-			3
10	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	373 1	3492 2	Y	-0-			3
11	4020 X	3318	-0-	-702	-0-	325 1	2991 2	Y	2			5
12	4154 X	3825	-0-	-329	-0-	376 1	3447 2	Y	2	3	1	4
01	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	376 1	3374 2	Y	-0-			4
02	3625 X	3439	-0-	-186	-0-	318 1	3121 2	Y	-0-			4

HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746				
09	3000 N	2352	-0-	-648	3401	411 1	1941 2	Y	-0-			1
10	3100 N	2518	-0-	-582	2819	400 1	2118 2	Y	-0-			1
11	3000 N	2403	-0-	-597	2222	399 1	2003 2	Y	1			2
12	3100 N	2511	-0-	-589	1633	426 1	2084 2	Y	1	1	1	2
01	3100 N	2268	-0-	-832	801	304 1	1964 2	Y	-0-			2
02	2900 N	2270	-0-	-630	171	300 1	1970 2	Y	-0-			2

HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8293 - 8395
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 N	839	-0-	-181	-0-	93 1	731 2	Y	14	27 1	11	
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	15 9	80 1	747 2	Y	19	30	
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	21 9	81 1	745 2	Y	27 25 8	32	
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	30 9	75 1	691 2	Y	21 36 1	17	
*01	837 N	631	-0-	-206	-0-	23 9	61 1	547 2	Y	21 26 1	12	
02	841 N	713	-0-	-128	-0-	13 9	65 1	635 2	Y	12	24	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8410 - 9999
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1 607 2	Y	-0-		7
10	T. A.	980	-0-	980	980	41	1 939 2	Y	-0-		7
11	T. A.	1563	-0-	1563	2543	62	1 1501 2	Y	-0-	7 1	-0-
12	T. A.	1747	-0-	1747	4290	86	1 1387 2	Y	249	190 1	59
						274	9				
01	T. A.	619	-0-	619	4909	22	1 511 2	Y	78	74 1	63
						86	9				
02	T. A.	442	-0-	442	5351	6	1 436 2	Y	-0-	63 1	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1		3
								6 1		

JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550		
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23 2			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1 2			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2 2			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 2			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ROPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	510 N	249	-0-	-261	-0-	2 1	247 2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	2 1	275 2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	1 1	220 2	Y	1	1	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	1 1	222 2	Y	-0-	1	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	1 1	211 2	Y	-0-	1	
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	1 1	198 2	Y	-0-	1	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277		
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	1 1	138 2	Y	4	41	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 9	174 2	Y	8	49	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 1		Y	17	66	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 1		Y	10	75	1 1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 1		Y	34	109	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	41	69 1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700		
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810		
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	2 1	294 2	Y	1	8	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 9	246 2	Y	1	9	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	218 2	Y	3	12	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 9	444 2	Y	2	14	
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	97 2	Y	6	20	
*02	203 N	178	-0-	-25	-0-	7 9	176 2	Y	1	8	13 1

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-	1	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	1	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	1	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	1	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	1	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	1	

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A, N)			//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8568 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723 PERF. N/A	

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

ROPER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640 PERF. N/A	

09	540 N	422	-0-	-118	-0-	3	1	419	2	N	80	
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	80	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	3	1	463	2	N	81	
						1	9					
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	80	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	N	80	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	N	80	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8690 - 9608	

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	20	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	20	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	20	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	20	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	20	
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	20	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8867 - 9677	

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	

MONTE CHRISTO (56-B)					62556 535	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
JOHNSON, F. I.			WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 8408 - 8472	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	T. A.	204	-0-	204	204	8	1	196	2	Y	-0-	
02	T. A.	528	-0-	528	732	7	1	521	2	Y	-0-	

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8962 - 9081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393
09	510 N	238	-0-	-272	-0-	2 1	236 2	Y		-0-		-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	2 1	266 2	Y		-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 1	222 2	Y		2		2
						2 9						
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218 2	Y		-0-		2
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273 2	Y		-0-		2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	Y		-0-		2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N		-0-		25
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-		25
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N		-0-		25
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N		-0-		25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		25
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-		25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 2	N		-0-		81
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	318 2	N		-0-		81
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 1	223 2	N		-0-		81
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	1 1	216 2	N		1	1 1	81
						1 9						
01	310 N	99	-0-	-211	-0-	1 1	98 2	N		-0-		81
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	N		-0-		81

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8823 - 9255	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9104 - 9608	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9178 - 9677	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		312 N	312	-0-	-0-	2	1	310	2	Y	-0-	1
10		446 N	446	-0-	-0-	3	1	443	2	Y	-0-	1
11		390 N	339	-0-	-51	2	1	336	2	Y	1	2
12		310 N	254	-0-	-56	2	1	252	2	Y	-0-	1
01		525 N	525	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-	1
02		368 N	368	-0-	-0-	3	1	365	2	Y	-0-	1

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732		
09		570 N	420	-0-	-150	3	1	417	2	N	-0-	13
10		625 N	625	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-	13
11		548 N	548	-0-	-0-	4	1	538	2	N	5	18
12		515 N	515	-0-	-0-	6	9					
						3	1	510	2	N	2	5 1
01		647 N	647	-0-	-0-	2	9					
						4	1	642	2	N	1	16
*02		563 N	563	-0-	-0-	1	9					
						4	1	559	2	N	-0-	1 1

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556		
09		150 N	146	-0-	-4	1	1	145	2	N	-0-	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	1	1	151	2	N	-0-	-0-
11		90 N	33	-0-	-57	33	2			N	-0-	-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-	-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-	-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526		
09		1620 X	1298	-0-	-322	9	1	1282	2	Y	6	71
						7	9					
10		1674 X	1151	-0-	-523	7	1	1135	2	Y	8	79
						9	9					
11		1620 X	1162	-0-	-458	8	1	1148	2	Y	5	84
						6	9					
12		1333 N	965	-0-	-368	6	1	956	2	Y	3	87
						3	9					
01		1147 N	1088	-0-	-59	6	1	1069	2	Y	12	99
						13	9					
*02		1147 N	1147	-0-	-0-	9	1	1138	2	Y	-0-	24 1

STALKER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 277181		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540		
09		420 N	320	-0-	-100	2	1	318	2	Y	-0-	12
10		403 N	390	-0-	-13	2	1	388	2	Y	-0-	12
11		360 N	323	-0-	-37	2	1	321	2	Y	-0-	12
12		355 N	355	-0-	-0-	2	1	353	2	Y	-0-	12
01		403 N	369	-0-	-34	2	1	367	2	Y	-0-	12
02		341 N	341	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413	-	10424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	3 1	481 2	Y	6			58
							7 9						
10		527 N	461	-0-	-66	-0-	3 1	449 2	Y	8			66
							9 9						
11		480 N	412	-0-	-68	-0-	3 1	403 2	Y	5			71
							6 9						
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	4 1	568 2	Y	4			75
							4 9						
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	4 1	674 2	Y	11			86
							12 9						
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 1	570 2	Y	1	24 1		63
							1 9						

MONTE CHRISTO (5950)				62556 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID -> 270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931	-	5936
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)				62556 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID -> 084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408	-	9640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID -> 210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598	-	12833
09	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	553 1	2427 2	N	-0-				-0-
10	3100 N	4243	-0-	1143	1143	545 1	3698 2	N	-0-				-0-
11	2753 N	1610	-0-	-1143	-1143	238 1	1372 2	N	-0-				-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	350 1	1891 2	N	-0-				-0-
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	426 1	2002 2	N	-0-				-0-
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	401 1	1894 2	N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS CO.				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525	-	12619
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	532 1	2335 2	N	134	180	1		39
						147 9							
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	540 1	3667 2	N	252	182	1		109
						277 9							
11	3000 N	5138	-0-	2138	2138	731 1	4219 2	N	171	181	1		99
						188 9							
12	3100 N	4630	-0-	1530	3668	649 1	3510 2	N	428	363	1		164
						471 9							
01	7109 X	3441	-0-	-3668	-0-	563 1	2641 2	N	215	184	1		195
						237 9							
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	549 1	2593 2	N	281	184	1		292
						309 9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12460 - 12552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	116 1	669 2	N	-0-	-0-	
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	86 1	463 2	N	-0-	-0-	
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	96 1	451 2	N	-0-	-0-	
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	135 1	634 2	N	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.14019 - 14127	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.13754 - 17014	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	3	5 1	145
							3 9					
10	279	N	6	-0-	-273	-0-	4 2	2 9	N	2		147
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		148
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	1 2	2 9	N	2	4 1	146
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	74		220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182 1	48

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8267 - 8280	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 8848 - 8890	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	083479	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	8925 - 8967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9360 - 9380
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	557 17 9	2654 2	N	15	61
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	577 15 9	2768 2	N	14	75
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	520 18 9	2439 2	N	16	91
12	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	580 11 9	2406 2	N	10	101
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	620 20 9	2614 2	N	18	119
02	2871	X	2785	-0-	-86	-0-	519 20 9	2246 2	N	18	137

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.//										62558 875 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
RODESSA OPERATING COMPANY										723592					
MORRIS										WELL #: RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004															

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)										62558 885 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
COOK-CLEMONS GU										WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

COOK-CLEMONS GU										WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474	
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	65	1	514	2	N	25	170	1	17		
							28	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	5			22		
							6	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	7			29		
							8	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	8	1	1	36		
							9	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	10			46		
							11	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	N	8			54		
							9	9									

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)			62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
STALKER GU			WELL #:	3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.	14295 - 18441	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	5	1	705	2	Y	42		114
						46	9						
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	799	2	Y	58		172
						64	9						
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	Y	51	149 1	74
						56	9						
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	786	2	Y	45		119
						50	9						
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	33		152
						36	9						
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	816	2	Y	22	29 1	145
						24	9						

TURNER, EVELYN			WELL #:	4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.	14423 - 18066	
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	2	Y	4		56
						4	9						
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	14	1	2469	2	Y	6		62
						7	9						
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	18	1	2685	2	Y	26		88
						29	9						
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	18	1	2857	2	Y	42	4 1	126
						46	9						
01	1488 N	307	-0-	-1181	-0-	2	1	255	2	Y	45		171
						50	9						
02	1392 N	448	-0-	-944	-0-	3	1	318	2	Y	115	182 1 10 8	94
						127	9						

STALKER GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.	14290 - 14624
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STALKER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	277359	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	14254 - 14264
09	2490 X	2122	-0-	-368	-0-	14	1	2108	2	N	-0-	51
10	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	14	1	2362	2	N	-0-	51
11	2070 X	1978	-0-	-92	-0-	13	1	1965	2	N	-0-	35 1 16
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14	1	2191	2	N	1	1 1 16
						1	9					
01	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	13	1	2103	2	N	-0-	16
*02	1914 N	1908	-0-	-6	-0-	15	1	1893	2	N	-0-	9 1 7

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)			62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
COOK-CLEMONS GU			WELL #:	8	RRCID ->	188964	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	13231 - 13360
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	25	1	3764	2	N	-0-					75
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	N	-0-					75
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	29	1	4315	2	N	2					77
						2	9									
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	29	1	4523	2	N	1	2	1			76
						1	9									
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	27	1	4460	2	N	-0-					76
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	32	1	4111	2	N	-0-					76

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					43
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					43
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					43
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					43
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					43
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 190464		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 62		RRCID -> 191297		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 196244		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 204191		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120								
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					20
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	136	1	1073	2	N	-0-		6
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	N	-0-		6
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	197	1	1820	2	N	-0-		6
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	236	1	2164	2	N	1	1 1	6
						1	9						
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	223	1	2004	2	N	-0-	4 1	2
02	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	264	1	2587	2	N	-0-		2

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942													
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	42	1	334	2	N	-0-		83
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	47	1	441	2	N	-0-		83
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	15	1	140	2	N	-0-		83
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-		83
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	37	1	336	2	N	-0-		83
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-		83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729													
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-		62
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	N	-0-		62
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	2	N	-0-		62
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	2	N	-0-		62
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-		62
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-		62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH	17021	PERF.14148	- 15870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140															
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-			3
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			3
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			3
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-			3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			3
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-			3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	102	1	807	2	Y	-0-			170
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	96	1	902	2	Y	-0-			170
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	1			171
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	103	1	944	2	Y	-0-			171
*01	992 N	827	-0-	-165	-0-	83	1	744	2	Y	-0-	5	1	166
02	928 N	807	-0-	-121	-0-	75	1	732	2	Y	-0-			166

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468														
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	46	179	1	31
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	51	9	2157	2	N	7			38
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	8	9	2862	2	N	8			46
12	3100 N	3504	-0-	404	404	19	1	3470	2	N	11	9	1	48
01	2465 N	2061	-0-	-404	-0-	12	9	2048	2	N	1			49
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1	9	1985	2	N	-0-			49
16						16	1							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005										TOTAL DEPTH	15900	PERF.15231 - 15632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	358	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	539	1	5049	2	N	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	482	1	4441	2	N	2			2
12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	483	1	4433	2	N	1	2	1	1
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	488	1	4377	2	N	1			2
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	N	-0-			2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005										TOTAL DEPTH	15850	PERF.15368 - 15724		
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-			61
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	157	1	1474	2	N	-0-			61
11	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	151	1	1392	2	N	2			63
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	161	1	1479	2	N	1	2	1	62
*01	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	139	1	1245	2	N	-0-	1	1	61
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	-0-			61

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	16125	PERF.14574 - 14655		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000										TOTAL DEPTH	19250	PERF.16748 - 17762		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	17062	PERF.13696 - 15522		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			37
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			37
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			37
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			37
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			37
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000										TOTAL DEPTH	17554	PERF.14640 - 15978		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.16546	- 17666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096			
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					25
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-					25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH	18655	PERF.16828	- 18593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	18295	PERF.17096	- 17212			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	16125	PERF.13870	- 15951			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	18252	PERF.17190	- 18178			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	15930	PERF.15344	- 15537			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227	- 17400			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060	- 17914			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	11	1	1585	2	N	-0-				113
10	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	6	1	1078	2	N	-0-				113
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	6	1	927	2	N	7				120
						8	9								
12	1643 N	642	-0-	-1001	-0-	4	1	634	2	N	4				124
						4	9								
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	18	1	2971	2	N	-0-				124
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	20	1	2516	2	N	-0-				124

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706							
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	25	1	3676	2	N	-0-				69
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	24	1	4198	2	N	26				95
						29	9								
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27	1	4072	2	N	10				105
						11	9								
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	27	1	4207	2	N	2	3	1		104
						2	9								
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	24	1	3969	2	N	-0-				104
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	26	1	3234	2	N	-0-				104

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, FLORA I		WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1 855 2	Y	-0-		2
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	44	1 847 2	Y	-0-		2
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	41	1 770 2	Y	-0-		2
12	930 N	828	-0-	-102	-0-	40	1 788 2	Y	-0-		2
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	42	1 835 2	Y	-0-		2
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	44	1 794 2	Y	-0-		2

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265			
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1 211 2	Y	-0-		9
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1 234 2	Y	-0-		9
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	13	1 250 2	Y	-0-		9
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1 175 2	Y	-0-		9
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	9	1 178 2	Y	-0-		9
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	12	1 213 2	Y	-0-		9

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1 58 2	Y	-0-		1
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1 44 2	Y	-0-		1
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1 40 2	Y	-0-		1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1 61 2	Y	-0-		1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1 59 2	Y	-0-		1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1 67 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10113 - 10612			
09	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	300	1 6000 2	Y	-0-		3
10	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	302	1 5846 2	Y	-0-		3
11	6360 X	5555	-0-	-805	-0-	280	1 5275 2	Y	-0-		3
12	6572 X	5851	-0-	-721	-0-	281	1 5570 2	Y	-0-		3
01	6572 X	6241	-0-	-331	-0-	299	1 5942 2	Y	-0-		3
02	6090 X	5817	-0-	-273	-0-	306	1 5511 2	Y	-0-		3

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796			
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	134	1 2679 2	Y	8	19 1	9
10	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	135	1 2622 2	Y	3		12
11	2700 X	2495	-0-	-205	-0-	125	1 2366 2	Y	4		16
12	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	125	1 2480 2	Y	7		23
01	2914 X	2739	-0-	-175	-0-	130	1 2589 2	Y	18	21 1	20
02	2726 X	2510	-0-	-216	-0-	132	1 2372 2	Y	5		25

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 10363 - 10509			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1 62 2	Y	-0-		27
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	2	1 32 2	Y	-0-		27
11	480 N	53	-0-	-427	-0-	3	1 50 2	Y	-0-		27
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1 42 2	Y	-0-		27
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1 40 2	Y	-0-		27
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1 39 2	Y	-0-		27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2220 X	2015	-0-	-205	-0-		96 1	1919 2	Y	-0-			1
10		2294 X	1964	-0-	-330	-0-		96 1	1868 2	Y	-0-			1
11		2010 X	1805	-0-	-205	-0-		91 1	1714 2	Y	-0-			1
12		2077 N	1819	-0-	-258	-0-		87 1	1732 2	Y	-0-			1
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-		88 1	1760 2	Y	-0-			1
02		1740 N	1711	-0-	-29	-0-		90 1	1621 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		10 1	194 2	Y	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		14 1	268 2	Y	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12 1	236 2	Y	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-		14 1	271 2	Y	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-		12 1	237 2	Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		14 1	250 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y	-0-			1
10		93 N	79	-0-	-14	-0-		4 1	75 2	Y	-0-			1
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	105 2	Y	-0-			1
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	Y	-0-			1
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-		6 1	120 2	Y	-0-			1
02		116 N	114	-0-	-2	-0-		6 1	108 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853														
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-		16 1	312 2	Y	-0-			5
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-		12 1	232 2	Y	-0-			5
11		210 N	165	-0-	-45	-0-		8 1	157 2	Y	-0-			5
12		341 N	328	-0-	-13	-0-		16 1	312 2	Y	-0-			5
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-		17 1	329 2	Y	-0-			5
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-		16 1	283 2	Y	-0-			5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292														
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-		36 1	713 2	Y	-0-			1
10		930 N	741	-0-	-189	-0-		36 1	705 2	Y	-0-			1
11		750 N	662	-0-	-88	-0-		33 1	629 2	Y	-0-			1
12		775 N	685	-0-	-90	-0-		33 1	652 2	Y	-0-			1
01		744 N	734	-0-	-10	-0-		35 1	699 2	Y	-0-			1
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-		36 1	645 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696														
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		1 1	27 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-		2 1	34 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 2	Y	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985												TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			1
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			1
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	-0-			1
12		186 N	39	-0-	-147	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			1
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			1
02		174 N	49	-0-	-125	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985												TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945	
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	18	42 1		15
							20 9						
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	5			20
							6 9						
11		300 N	116	-0-	-184	-0-	5 1	101 2	Y	9			29
							10 9						
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	94 2	Y	15			44
							17 9						
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	Y	40	45 1		39
							44 9						
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	4 1	77 2	Y	10			49
							11 9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006												TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584	
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	98 1	1960 2	Y	-0-			2
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	80 1	1545 2	Y	-0-			2
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	74 1	1405 2	Y	-0-			2
12		2139 N	1378	-0-	-761	-0-	66 1	1312 2	Y	-0-			2
01		1612 N	1407	-0-	-205	-0-	67 1	1340 2	Y	-0-			2
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	76 1	1365 2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990												TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	45	103 1		38
							50 9						
10		248 N	23	-0-	-225	-0-	9 2	14 9	Y	13			51
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	Y	23			74
							25 9						
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	1 1	10 2	Y	38			112
							42 9						
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	102	115 1		99
							112 9						
02		261 N	43	-0-	-218	-0-	1 1	14 2	Y	25			124
							28 9						

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990												TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-		28
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-		28
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	N	-0-		28
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-		28
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-	5 1	23
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-		23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742													
09	14B2 EXT	41	-0-	41	49	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	99	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	34	-0-	34	133	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	141	8	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-		-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942													
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-		5
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-		5
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-		5
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	N	-0-		5
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	N	-0-		5
02	319 N	67	-0-	-252	-0-	4	1	63	2	N	-0-		5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO													
2 D OIL & GAS LLC 953828													
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656												
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	T. A.	1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-			13
02	T. A.	2595	-0-	2595	4130	2595	2			Y	-0-			13

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	1588	-0-	1588	1588	1579	2	9	9	Y	8			13
02	1824 X	236	-0-	-1588	-0-	234	2	2	9	Y	2			15

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	5830	-0-	5830	5830	5808	2	22	9	Y	20			28
02	6234 X	404	-0-	-5830	-0-	402	2	2	9	Y	2			30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI SUMMERS		WELL #:		14	RRCID ->	188698	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8515 - 8539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	T. A.	2735	-0-	2735	2735		2735	2			28
02	8196 X	5461	-0-	-2735	-0-		5461	2			28

BRUNI MINERAL 'B'`		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8534 - 8544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MUERTO CREEK (7180)		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7181 - 7188
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117

MUNOZ (LOBO)		WELL #:		3	RRCID ->	226806	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 - 11730
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228875	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13306 - 14038
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232953	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266 - 14158
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804										
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13506 - 13958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	7 1	1067 2	N	-0-	-0-	
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1	880 2	N	-0-	-0-	
11		1140 N	927	-0-	-213	-0-	15 1	912 2	N	-0-	-0-	
12		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	16 1	1003 2	N	-0-	-0-	
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	21 1	1121 2	N	-0-	-0-	
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	13 1	1130 2	N	-0-	-0-	

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF.14106 - 14118	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N	-0-	-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-	-0-	
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	50 2	N	-0-	-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022		PERF.14138 - 14832	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14182 - 14784	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
GARZA		WELL #:		3	RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14034 - 14188	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA		WELL #:		5	RRCID -> 241977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14700	PERF.14354 - 14420
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-	
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-	
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	-0-	
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-	
*01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 - 13554	
09	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	167	1	2980	2	Y	-0-
10	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	135	1	2498	2	Y	-0-
11	4530	X	1363	-0-	-3167	-0-	68	1	1294	2	Y	1
							1	9				
12	4681	X	2723	-0-	-1958	-0-	130	1	2593	2	Y	1
01	4681	X	2055	-0-	-2626	-0-	105	1	1950	2	Y	1
02	3045	X	1711	-0-	-1334	-0-	90	1	1619	2	Y	2 1 1
							2	9				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952	
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	2	N	-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	N	-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	5	1	98	2	N	-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	2	N	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-

GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13156 - 13738	
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	Y	-0-
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	18	1	328	2	Y	-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	-0-

HAYNES "B"		WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.13350 - 13694	
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	N	-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	6	1	112	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943		
09	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126 1	2247 2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	2047	-0-	-1084	-0-	105 1	1942 2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	1970	-0-	-1060	-0-	98 1	1871 2	Y	1	1
						1 9				
12	3131 X	2174	-0-	-957	-0-	104 1	2070 2	Y	-0-	1
01	3100 X	1973	-0-	-1127	-0-	101 1	1872 2	Y	-0-	1
02	2291 X	1785	-0-	-506	-0-	93 1	1691 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936		
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	N	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	2	N	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391			
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056			
09	510 N	107	-0-	-403	-0-	10	1	97	2	Y	-0-
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	11	1	95	2	Y	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	110	1	753	2	Y	-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	N	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	8	1	160	2	Y	-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	5	1	91	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 127459			COMPL. DATE 05/21/1988			TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		97 N	97	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-		-0-
01		93 N	60	-0-	-33	3	1	57	2	N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127704			COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
09		540 N	439	-0-	-101	23	1	416	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	397	-0-	-192	20	1	377	2	Y	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	-0-		-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-		-0-
02		551 N	361	-0-	-190	19	1	342	2	Y	-0-		-0-

HAYNES - NORTH			WELL #: 2		RRCID -> 128579			COMPL. DATE 10/04/1988			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
09		1934 N	1934	-0-	-0-	180	1	1754	2	N	-0-		-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	203	1	1799	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1239	-0-	-291	157	1	1082	2	N	-0-		-0-
12		1982 N	1982	-0-	-0-	247	1	1735	2	N	-0-		-0-
01		1955 N	1955	-0-	-0-	185	1	1770	2	N	-0-		-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	172	1	1582	2	N	-0-		-0-

IRENE			WELL #: 2 T		RRCID -> 129881			COMPL. DATE 02/02/1989			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES			WELL #: 8		RRCID -> 130981			COMPL. DATE 06/04/1989			TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 2			WELL #: 2		RRCID -> 131232			COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 1-T			WELL #: 1 T		RRCID -> 133347			COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
09		201 N	201	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	169	-0-	-48	9	1	160	2	Y	-0-		-0-
11		210 N	164	-0-	-46	8	1	156	2	Y	-0-		-0-
12		217 N	142	-0-	-75	7	1	135	2	Y	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604								
09	810 N	271	-0-	-539	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
10	837 N	528	-0-	-309	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
12	279 N	40	-0-	-239	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
02	435 N	126	-0-	-309	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206								
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	317	-0-	-117	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382								
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	-0-	136	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2637	-0-	-773	-0-	-0-	135	1	2502	2	N	-0-					-0-
02	3190 X	1785	-0-	-1405	-0-	-0-	93	1	1692	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158								
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
01	620 N	496	-0-	-124	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
02	551 N	396	-0-	-155	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009								
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	-0-	110	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	-0-	107	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2173	-0-	-245	-0-	-0-	104	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2099	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	370	-0-	-210	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L.G.		WELL #:		15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 14142		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	Y	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.12840 - 13722		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11631 - 13254		
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-		-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	N	-0-		-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-0-		-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	N	-0-		-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-		-0-
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #:		1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13191 - 13582		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501		PERF.13158 - 13290		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 12742		
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	122	1	2180	2	Y	-0-		-0-
10		2418 X	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-		-0-
11		2340 X	2150	-0-	-190	-0-	107	1	2042	2	Y	1		1
12		2418 X	2345	-0-	-73	-0-	112	1	2233	2	Y	-0-		1
01		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	116	1	2145	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		2233 X	2088	-0-	-145	-0-	109	1	1978	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6090 X	5236	-0-	-854	-0-	277 1	4958 2	Y	1	3
							1 9				
10		5921 X	4912	-0-	-1009	-0-	251 1	4661 2	Y	-0-	3
11		5490 X	5083	-0-	-407	-0-	253 1	4828 2	Y	2	5
							2 9				
12		5673 X	5331	-0-	-342	-0-	254 1	5077 2	Y	-0-	5
01		5549 X	4916	-0-	-633	-0-	252 1	4664 2	Y	-0-	5
02		5075 X	3938	-0-	-1137	-0-	206 1	3730 2	Y	2	3
							2 9			4 1	

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137					
09	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	72	1	1283	2	N	-0-		-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-		-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	83	1	1538	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	82	1	1473	2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239					
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	37	1	713	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	37	1	736	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	37	1	662	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2310 N	2033	-0-	-277	-0-	108 1	1925 2	N	-0-	-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	139 1	2574 2	N	-0-	-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	138 1	2635 2	N	-0-	-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	136 1	2713 2	N	-0-	-0-
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	146 1	2696 2	N	-0-	-0-
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126 1	2287 2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094								
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	408	-0-	-172	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248					
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-	-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	30	1	556	2	Y	-0-	-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-	-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	2	Y	-0-	-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	-0-
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	28	1	499	2	Y	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	425	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	458	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	568	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	509	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	363	1	3345	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612								
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					1
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-					1
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-					1
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-					1
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786								
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
09	1200 N	287	-0-	-913	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
10	899 N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
11	480 N	126	-0-	-354	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108								
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	219	-0-	-339	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474							
09	4260 X	3868	-0-	-392	-0-	-0-	360	1	3508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	4108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	3655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	-0-	488	1	3433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	-0-	423	1	4041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4263 X	4213	-0-	-50	-0-	-0-	413	1	3800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496							
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584		
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	71 1	1268 2	N	-0-	-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77 1	1431 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	67 1	1286 2	N	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	71 1	1425 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	75 1	1391 2	N	-0-	-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1314 2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	32	1	566	2	Y	1			1
						1	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			1
*11	600 N	586	-0-	-14	-0-	29	1	557	2	Y	-0-			1
*12	620 N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	2	Y	-0-			1
*01	620 N	599	-0-	-21	-0-	31	1	568	2	Y	-0-			1
02	580 N	536	-0-	-44	-0-	28	1	508	2	Y	-0-	1	1	-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

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

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944					
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050					
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-			14
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-			14
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	N	-0-			14
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			14
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206					
LAUREL, F. D.		WELL #: 1											
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	255 1	1291 3	N	-0-			-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	245 1	1756 3	N	-0-			-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	234 1	1135 3	N	-0-			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	85 1	316 3	N	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		1129 1	5713 3	Y	-0-	-0-
10		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		848 1	6068 3	Y	-0-	-0-
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-		1104 1	5363 3	Y	-0-	-0-
12		5797 X	4104	-0-	-1693	-0-		868 1	3236 3	Y	-0-	-0-
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238												
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-		86 1	433 3	N	-0-	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-		46 1	328 3	N	-0-	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-		71 1	346 3	N	-0-	-0-
12		341 N	175	-0-	-166	-0-		37 1	138 3	N	-0-	-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688												
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662												
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-	-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 2		N	-0-	-0-
02		348 N	266	-0-	-82	-0-		266 2		N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826			
09	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	26			
10	1395	X	4	-0-	-1391	-0-	4 2		Y	-0-	26			
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	26			
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	26			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	26			
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26			

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 11222 - 11232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021																

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007																

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021																

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021																

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021																

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MODENA OPERATING LLC		573221														
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593 PERF. 1532 - 8042							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
ORION RESOURCES, INC.		625710														
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000 PERF.10503 - 10523							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED																08/01/1997

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179														
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 4766 - 4770							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED																01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
TR OFFSHORE, LLC		863725														
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409 PERF. 7409 - 7555							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
TR OFFSHORE, LLC		863725														
STATE TRACT 470		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494 PERF. 7652 - 7654							
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	63	1	85
10	5308	R	5308	-0-	-0-	-0-	199 1	4968 2	N	128	177	1	36
							141 9						
11	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	199 1	4898 2	N	170	118	1	88
							187 9						
12	5732	R	5732	-0-	-0-	-0-	199 1	5347 2	N	169	173	1	84
							186 9						
01	5353	R	5353	-0-	-0-	-0-	199 1	4967 2	N	170	181	1	73
							187 9						
02	5104	#	4481	-0-	-623	-0-	199 1	4125 2	N	143	118	1	98
							157 9						

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	13	1	17
10	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	89 1	2236 2	N	25	35	1	7
							28 9						
11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	89 1	2204 2	N	35	24	1	18
							39 9						
12	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	89 1	2406 2	N	34	35	1	17
							37 9						
01	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	89 1	2235 2	N	34	36	1	15
							37 9						
02	2262	#	1977	-0-	-285	-0-	89 1	1856 2	N	29	24	1	20
							32 9						

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)			64123 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725											
STATE TRACT 746-L			WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	- 13802						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	260	132	1	178	
10		18640 R	18640	-0-	-0-	706	1	17636	2	N	271	373	1	76
						298	9							
11		18486 R	18486	-0-	-0-	706	1	17386	2	N	358	248	1	186
						394	9							
12		20076 R	20076	-0-	-0-	706	1	18982	2	N	353	363	1	176
						388	9							
01		18732 R	18732	-0-	-0-	706	1	17633	2	N	357	380	1	153
						393	9							
02		17864 #	15184	-0-	-2680	206	1	14645	2	N	303	249	1	207
						333	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)			64126 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692										
STATE LEASE 081980			WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	- 14150					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)			64134 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT 882-S			WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	- 11773					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	- 12043					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
S/L 41338			WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	6	RRCID ->	282478	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1970 - 1975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 14756 - 14906			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF. 14902 - 14972			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF. 13574 - 13674			
09	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	1474	1	20373	3	N	-0-		-0-
10	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1157	1	17983	3	N	-0-		-0-
11	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	1049	1	16291	3	N	-0-		-0-
12	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	976	1	16024	3	N	-0-		-0-
01	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	687	1	11005	3	N	-0-		-0-
02	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	1005	1	16536	3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13310 - 13380			
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	3	N	-0-		-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	261	1	4062	3	N	-0-		-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	211	1	3281	3	N	-0-		-0-
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	286	1	4695	3	N	-0-		-0-
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	292	1	4684	3	N	-0-		-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	316	1	5198	3	N	-0-		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)				64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)				64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15700 SAND)		//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 - 15744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)				64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 - 16008	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 15900	
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	385	1	5322	3	N	-0-
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	413	1	6429	3	N	-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	407	1	6323	3	N	-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	403	1	6620	3	N	-0-
01	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	265	1	4245	3	N	-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	248	1	4090	3	N	-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)				64139 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
PUIG		WELL #:			RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 8864 - 8892	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/04/2015												

MUY MALO (6TH HINNANT)				64139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382 - 9391	
09	1050	N	379	-0-	-671	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)				64437 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
CACTUS JACK "A"				WELL #: 10	RRCID -> 202194	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 9630	-	9974			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8489 2	45 9	Y	41	77 1		26
10		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8294 2	67 9	Y	61			87
11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8146 2	84 9	Y	76	143 1		20
12		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8487 2	64 9	Y	58			78
01		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7999 2	83 9	Y	75	91 1		62
02		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7444 2	79 9	Y	72	117 1		17

CACTUS JACK "B"				WELL #: 12	RRCID -> 205764	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 9934	PERF. 9650	-	9934			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEELY (BRUNI 1900)				64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
ADAMI, IRA RAY				003967									
ADAMI				WELL #: 1	RRCID -> 103507	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 2009	PERF. 1884	-	1887			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
MARTINEZ, ADAMI				WELL #: 1	RRCID -> 130338	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 1949	-	1954			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC.				945179									
BORDOVSKY-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	-	1886			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
MICO				WELL #: 1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	-	3865			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

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

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

NICHOLS (3100)		//CONT.//		65440 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3090 - 3100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3195 - 3214	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

NICHOLS (3290)		//CONT.//		65440 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3292 - 3296	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		810 N	618	-0-	-192 B	-7636	95 1	391 3	Y	120	158 1		135
							132 9						
10		1240 N	733	-0-	-507 B	-7636	120 1	479 3	Y	122	134 1		123
							134 9						
11		1020 N	385	-0-	-635 B	-7636	60 1	239 3	Y	78	109 1		92
							86 9						
12		651 N	946	-0-	295 B	-7341	177 1	646 3	Y	112	114 1		90
							123 9						
01		744 N	849	-0-	105 B	-7236	160 1	568 3	Y	110	119 1		81
							121 9						
02		377 N	947	-0-	570 B	-6666	166 1	660 3	Y	110	81 1		110
							121 9						

NINE MILE PT.FLD.CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867													
09		0 N	71	-0-	71 B	-98029	14 1	57 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-98029			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-98029			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-98029			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830													
09		270 N	870	-0-	600 B	-3061	167 1	688 3	Y	14	15 1		13
							15 9						
10		465 N	626	-0-	161 B	-2900	122 1	485 3	Y	17	16 1		14
							19 9						
11		450 N	472	-0-	22 B	-2878	90 1	354 3	Y	25	21 1		18
							28 9						
12		465 N	854	-0-	389 B	-2489	176 1	643 3	Y	32	28 1		22
							35 9						
01		465 N	760	-0-	295 B	-2194	160 1	566 3	Y	31	32 1		21
							34 9						
02		435 N	870	-0-	435 B	-1759	168 1	667 3	Y	32	22 1		31
							35 9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710													
09		1230 N	2335	-0-	1105 B	-132382	443 1	1828 3	Y	58	71 1		61
							64 9						
10		2201 N	2320	-0-	119 B	-132263	447 1	1782 3	Y	83	75 1		69
							91 9						
11		2070 N	2128	-0-	58 B	-132205	412 1	1630 3	Y	78	79 1		68
							86 9						
12		2418 N	1967	-0-	-451 B	-132205	414 1	1513 3	Y	36	58 1		46
							40 9						
01		2325 N	1743	-0-	-582 B	-132205	375 1	1328 3	Y	36	49 1		33
							40 9						
02		174 N	1980	-0-	1806 B	-130399	390 1	1549 3	Y	37	30 1		40
							41 9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556													
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-3818			Y	-0-	3 1		2
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-3818			Y	-0-	1 1		1
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-3818			Y	-0-	1 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	10	6 1		4
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	11	9 1		6
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	-0-	2 1		4

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS									
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																			
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785										COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10430 - 11738				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	40	1	163	3	Y	14	13	1	11					
						15	9												
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	54	1	215	3	Y	18	15	1	14					
						20	9												
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	48	1	190	3	Y	31	25	1	20					
						34	9												
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	47	1	170	3	Y	27	26	1	21					
						30	9												
01	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	45	1	158	3	Y	26	28	1	19					
						29	9												
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	48	1	189	3	Y	26	19	1	26					
						29	9												

NINE MILE POINT FIELD CONS.										WELL #:	24	RRCID ->	249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	10550 - 10584
09	60 N	123	-0-	63 B	-17252	24	1	99	3	Y	-0-	3	1	2					
10	0 N	74	-0-	74 B	-17178	15	1	59	3	Y	-0-	1	1	1					
11	90 N	302	-0-	212 B	-16966	61	1	241	3	Y	-0-	1	1	-0-					
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-16966					Y	1	1	1	-0-					
01	62 N	196	-0-	134 B	-16832	43	1	153	3	Y	-0-			-0-					
02	232 N	236	-0-	4 B	-16828	45	1	180	3	Y	10	4	1	6					
						11	9												

PI ENERGY, INC.										WELL #:	664190	RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	10545 - 10930
TEXAS STATE TRACT 188																			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13					
		PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012																	

NINE MILE POINT (I-7)										WELL #:	65525 220	RRCID ->	287714	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9688 - 9708
LAMAR OIL & GAS, INC.											483925								
STATE TRACT 142-154																			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	202	3	Y	76	59	1	50					
						84	9												
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	630	3	Y	31	42	1	39					
						34	9												
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	177	1	699	3	Y	30	37	1	32					
						33	9												
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	82	1	301	3	Y	-0-	18	1	14					
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	1	6					
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	3	1	3					

NORTH PASTURE (7250)										WELL #:	66075 280	RRCID ->	291666	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7270 - 7272
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC											197688								
R.H. WELDER -B-																			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			193					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			197					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			200					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			204					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			208					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			212					

OIL AND GAS DIVISION

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #: 1U		RRCID -> 214916		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #: 4		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST 690/746		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		483925									
		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (11220)			66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
STATE TRACT 706 GU			WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150)			66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
STATE TRACT 706 GU			WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068						
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	Y	425	330	1		196
							468	9								
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	20	1	526	2	Y	329	476	1		49
							362	9								
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	25	1	547	2	Y	233	158	1		124
							256	9								
12	1519	N	943	-0-	-576	-0-	22	1	447	2	Y	431	469	1		86
							474	9								
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				86
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	429	319	1		196
							472	9								

NUECES BAY, W. (8500)			66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144													
NUECES BAY ST 688			WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED			66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144													
STATE TRACT 690 746 & 750 GU			WELL #: 1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 689			WELL #: 1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

 NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2250 X	1960	-0-	-290	-0-	1916	2	44	9	Y	40				168
10	2325 X	1625	-0-	-700	-0-	1597	2	28	9	Y	25	182	1		11
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	2				13
						2	9								
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	1947	2	241	9	Y	219		97	1	135
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2110	2	101	9	Y	92	166	1		61
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	23	1	2240	2	Y	148	124	1		85
						163	9								

 STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

09	600 X	57	-0-	-543	-0-	3	2	54	9	N	49				224
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	307	2	52	9	N	47	198	1		73
11	570 X	27	-0-	-543	-0-	4	2	23	9	N	21				94
12	589 X	400	-0-	-189	-0-	377	2	23	9	N	21				115
01	589 X	254	-0-	-335	-0-	211	2	43	9	N	39				154
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	2	117	9	N	106	197	1		63

 STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

09	4260 X	1617	-0-	-2643	-0-	1586	2	31	9	Y	28				62
10	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	2851	2	213	9	Y	194	172	1		84
11	3480 X	1530	-0-	-1950	-0-	15	1	1495	2	Y	18				102
						20	9								
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	102	1		-0-
01	3069 X	446	-0-	-2623	-0-	340	2	106	9	Y	96	32	1		64
02	2871 X	319	-0-	-2552	-0-	3	1	316	2	Y	-0-	64	1		-0-

 ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		2904 N	2904	-0-	-0-	842	1	2055	2	N	6		180		
						7	9								
10		1318 N	1318	-0-	-0-	100	1	1211	2	N	6		186		
						7	9								
11		1500 X	1225	-0-	-275	521	1	697	2	N	6		192		
						7	9								
12		1896 X	1896	-0-	-0-	738	1	1151	2	N	6		198		
						7	9								
01		1550 X	NO RPT	-0-	-1550					N	NO RPT		198		
02		1450 X	NO RPT	-0-	-1450					N	NO RPT		198		

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020			
09		3000 N	2082	-0-	-918	182	791	1	1076	2	Y	195	258	1	468
							215	9							
10		700 N	2069	-0-	1369	1551	681	1	1150	2	Y	216	129	1	555
							238	9							
11		3000 N	2028	-0-	-972	579	400	1	1402	2	Y	205	133	1	627
							226	9							
12		2492 N	1913	-0-	-579	-0-	392	1	1295	2	Y	205	272	1	560
							226	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			560
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			560

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045			
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	345	1	469	2	Y	21	23	1	174
							23	9							
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	236	1	252	2	Y	25	18	1	181
							28	9							
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	6	4	1	183
							7	9							
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	34	2	Y	1	1	1	183
							1	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			183
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			183

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8	RRCID -> 175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5452	-	5562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE, S. L.			WELL #: 11	RRCID -> 179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5510	-	5514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F	RRCID -> 180180	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5618	-	5978	
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	374 1	1188 2	Y	57	75 1			183
						63 9							
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	430 1	1132 2	Y	51	30 1			204
						56 9							
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	200 1	1326 2	Y	49	32 1			221
						54 9							
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	807 1	750 2	Y	44	58 1			207
						48 9							
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT				207
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-			Y	NO RPT				207

WELDER, J.F. UNIT			WELL #: B 22	RRCID -> 245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432	-	6168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WELDER, J. F. HEIRS			WELL #: 7SB	RRCID -> 249108	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6122	-	6134	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	362 1	491 2	Y	-0-				5
10	700 N	1834	-0-	1134	1134	889 1	945 2	Y	-0-				5
11	2543 N	1409	-0-	-1134	-0-	602 1	807 2	Y	-0-				5
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	797 1	741 2	Y	-0-				5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

WELDER, J.F. UNIT			WELL #: C 32	RRCID -> 263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828	-	5968	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	236 1	321 2	Y	46	50 1			218
						51 9							
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	271 1	289 2	Y	44	31 1			231
						48 9							
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	388 1	519 2	Y	44	32 1			243
						48 9							
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	392 1	364 2	Y	53	52 1			244
						58 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				244
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				244

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080									
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080									
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080									
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	263	1	357	2	N	6	196	
						7	9						
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	301	1	321	2	N	6	202	
						7	9						
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	251	1	337	2	N	6	208	
						7	9						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	353	1	329	2	N	6	214	
						7	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	214	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	214	
ODEM (3500)				66762 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080									
BOMER, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 4371 - 4375					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 4585 - 4708					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 4712 - 4718					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4733 - 4738					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC				337080											
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC				337080											
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5024 - 5127				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)														
GTG OPERATING, LLC														
J. F. WELDER UNIT														
66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J. F. WELDER UNIT														
WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														

09	14B2	EXT	43	-0-	43	215	43	1		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	258	43	1		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	43	-0-	43	301	43	1		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	43	-0-	43	344	43	1		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (5250)														
GTG OPERATING, LLC														
SMITH, H. A.														
66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (5500)														
GTG OPERATING, LLC														
C. C. PARKER "A"														
66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510														

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-		236
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	2	N	-0-		236
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	509	1	681	2	N	-0-		236
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	492	1	458	2	N	6		242
							7	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		242
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		242

ODEM (6700 -B-)														
GTG OPERATING, LLC														
WELDER, J.F. UNIT														
66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080														

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	8	1	43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	3	1	46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	4	1	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7	1	47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

ODEM (6700 STRINGER)														
GTG OPERATING, LLC														
WELDER HEIRS, J.F.														
66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	6	3 1	139
							7	9						
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	6		145
							7	9						
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	6	3 1	148
							7	9						
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	25	2	Y	6		154
							7	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		154

ODEM (7150)														
GTG OPERATING, LLC														
J. F. WELDER UNIT														
66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ODEM (7500)														
GTG OPERATING, LLC														
J F WELDER HEIRS														
66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ODEM, NORTH (7800)														
POCO LLC														
DUNGAN-KEY TRUST														
66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
668802														
WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ODEM, SOUTH (6400)														
GTG OPERATING, LLC														
WELDER, J. F. HEIRS														
66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340														
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	6	5 1	121
							7	9						
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	Y	6		127
							7	9						
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	6	5 1	128
							7	9						
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	6		134
							7	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		134
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		134

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420								
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	109	1	247	3	Y	-0-					21
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	-0-					21
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	136	1	154	3	Y	-0-					21
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					21
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	117	1	189	3	Y	-0-					21
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	108	1	148	3	Y	-0-					21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ONEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	312 1	708 3	Y	-0-	-0-			14
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	444 1	667 3	Y	-0-	-0-			14
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	503 1	572 3	Y	-0-	-0-			14
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	416 1	660 3	Y	-0-	-0-			14
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	420 1	678 3	Y	-0-	-0-			14
02	1044 N	783	-0-	-261	-0-	329 1	454 3	Y	-0-	-0-			14

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	263 1	598 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	369 1	555 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	405 1	460 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	347 1	551 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	338 1	545 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	841 N	702	-0-	-139	-0-	295 1	407 3	Y	-0-	-0-			-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	148 1	337 3	Y	-0-	-0-			5
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	198 1	298 3	Y	-0-	-0-			5
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	225 1	256 3	Y	-0-	-0-			5
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	186 1	295 3	Y	-0-	-0-			5
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	172 1	278 3	Y	-0-	-0-			5
*02	464 N	333	-0-	-131	-0-	140 1	193 3	Y	-0-	-0-			5

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	14 1	15 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	11 1	15 3	Y	-0-	-0-			-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

ONEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

09	120 N	118	-0-	-2	-0-	36 1	82 3	Y	-0-	-0-			3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74 1	112 3	Y	-0-	-0-			3
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	81 1	93 3	Y	-0-	-0-			3
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	72 1	114 3	Y	-0-	-0-			3
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	69 1	111 3	Y	-0-	-0-			3
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	44 1	60 3	Y	-0-	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #:	18 F	RRCID ->	136389	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 3262 - 3388							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480								
TODD ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	206657	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1726 - 1730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
FRANKE		WELL #:		RRCID ->	238505	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5840 PERF. 3864 - 3880	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020										

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
HAPPNER		WELL #:		RRCID ->	239716	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 4424 - 4431	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835								
PARR, HILDA		WELL #:	141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625 PERF. 7228 - 7254	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708										
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #:		115	RRCID ->	215828	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980	-	6326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	208061	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7140	-	7450
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020														

PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	208062	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	7291	-	7332
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020														

PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5514	-	5808
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020														

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:			RRCID ->	210976	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4922	-	5915
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020														

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	212935	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4988	-	5972
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020														

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	330179								
PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7185 - 7193				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020											

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5232 - 5240				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020											

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752 - 6438				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020											

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868 - 6490				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020											

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608 - 7184				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020											

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005										

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		5
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2653 N	2636	-0-	-17	-0-	39 1	2597 3	N	-0-	-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	36 1	2242 3	N	-0-	-0-
11	1890 X	1254	-0-	-636	-0-	22 1	1232 3	N	-0-	-0-
12	1953 X	990	-0-	-963	-0-	21 1	969 3	N	-0-	-0-
01	1953 X	1195	-0-	-758	-0-	23 1	1172 3	N	-0-	-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	35 1	1955 3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		100291								
		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	417 1	4681 3	N	-0-	63
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	353 1	4094 3	N	-0-	63
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	345 1	4083 3	N	-0-	63
12	3844 X	1411	-0-	-2433	-0-	131 1	1280 3	N	-0-	63
01	3844 X	3229	-0-	-615	-0-	275 1	2954 3	N	-0-	63
02	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	291 1	2659 3	N	-0-	63

ROSA V. BENAVIDES		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		100291								
		WELL #:		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 X	98	-0-	-982	-0-	1 1	97 3	Y	-0-	58
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 3	Y	-0-	58
11	420 X	56	-0-	-364	-0-	1 1	55 3	Y	-0-	58
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	58
*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	58
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	57

ROSA V. BENAVIDES		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		100291								
		WELL #:		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2550 X	2035	-0-	-515	-0-	30	1 2005 3	Y	-0-		6
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	20	1 1249 3	Y	-0-		6
11	3660 X	1576	-0-	-2084	-0-	28	1 1548 3	Y	-0-		6
12	3782 X	1779	-0-	-2003	-0-	37	1 1742 3	Y	-0-		6
*01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	49	1 2547 3	Y	-0-		6
02	1972 X	1572	-0-	-400	-0-	25	1 1404 3	Y	130		167
						143	9				
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632		
09	1230 N	981	-0-	-249	-0-	50	1 931 3	N	-0-		17
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	48	1 785 3	N	-0-		17
11	1230 N	54	-0-	-1176	-0-	3	1 51 3	N	-0-		17
12	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	3	N	-0-		17
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	37	1 722 3	N	-0-		17
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1 971 3	N	-0-		17
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716		
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	83	1 5582 3	Y	-0-		80
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	90	1 5659 3	Y	-0-		80
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	102	1 5620 3	Y	20		100
						22	9				
12	5859 X	5126	-0-	-733	-0-	106	1 5020 3	Y	-0-		100
*01	5859 X	4767	-0-	-1092	-0-	90	1 4677 3	Y	-0-		100
02	5539 X	3856	-0-	-1683	-0-	67	1 3775 3	Y	13		97
						14	9				
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647		
09	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	39	1 2650 3	N	-0-		41
10	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	44	1 2778 3	N	-0-		41
11	3000 X	2456	-0-	-544	-0-	43	1 2413 3	N	-0-		41
12	3100 X	2238	-0-	-862	-0-	46	1 2192 3	N	-0-		41
01	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	50	1 2568 3	N	-0-		41
02	2639 X	2601	-0-	-38	-0-	46	1 2555 3	N	-0-		41
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		8
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		8
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-		8
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		8
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		8
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440		
09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	185	1 12417 3	Y	-0-		86
10	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	195	1 12252 3	Y	-0-		86
11	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	208	1 11521 3	Y	-0-		86
*12	13020 X	7500	-0-	-5520	-0-	156	1 7344 3	Y	-0-		86
01	13020 X	10817	-0-	-2203	-0-	204	1 10613 3	Y	-0-		28
02	12180 X	10008	-0-	-2172	-0-	176	1 9832 3	Y	-0-		28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		17
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		17
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	26 3	17
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	11 3	17
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	25 3	17
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	225 3	17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170			
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-	1234 3	-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	1620 3	-0-
11	2880	N	1732	-0-	-1148	-0-	72 1	N	-0-	1660 3	-0-
12	1333	N	864	-0-	-469	-0-	39 1	N	-0-	825 3	-0-
01	1705	N	985	-0-	-720	-0-	42 1	N	-0-	943 3	-0-
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-		N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210			
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-	3096 3	85
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-	3195 3	85
11	3600	X	2100	-0-	-1500	-0-	37 1	Y	-0-	2063 3	85
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-	3706 3	85
01	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	64 1	Y	-0-	3347 3	79
02	3045	X	2777	-0-	-268	-0-	49 1	Y	-0-	2728 3	79

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175			
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	234 1	N	-0-	5276 3	45
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	265 1	N	-0-	5058 3	45
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	308 1	N	-0-	5418 3	45
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	302 1	N	-0-	5166 3	45
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	282 1	N	-0-	4412 3	45
*02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	298 1	N	-0-	4731 3	45

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990			
09	5010	X	4986	-0-	-24	-0-	249 1	N	-0-	4737 3	-0-
10	6045	X	4960	-0-	-1085	-0-	250 1	N	-0-	4710 3	-0-
11	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	276 1	N	16	4752 3	-0-
							18 9				
12	6045	X	3679	-0-	-2366	-0-	196 1	N	-0-	3483 3	-0-
01	5487	X	5048	-0-	-439	-0-	236 1	N	-0-	4812 3	-0-
02	4872	X	4799	-0-	-73	-0-	232 1	N	-0-	4567 3	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995			
09	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	328 1	N	-0-	6244 3	9
10	8246	X	7848	-0-	-398	-0-	395 1	N	5	7447 3	14
							6 9				
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	382 1	N	22	6565 3	14
							24 9				
12	8246	X	5179	-0-	-3067	-0-	276 1	N	-0-	4903 3	14
01	7843	X	6617	-0-	-1226	-0-	309 1	N	-0-	6308 3	14
02	7337	X	6536	-0-	-801	-0-	316 1	N	-0-	6220 3	14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	Y	-0-	12	1	3
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	3	Y	-0-			3
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-			3
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-			3
01	775	N	569	-0-	-206	-0-	11	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	381	-0-	-547	-0-	7	1	372	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110						
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			36
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-			36
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			36
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	Y	-0-			36
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			36
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843						
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	427	1	9611	3	N	-0-			23
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	449	1	8561	3	N	-0-			23
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	441	1	7773	3	N	-0-			23
*12	10385	X	4114	-0-	-6271	-0-	268	1	3846	3	N	-0-			23
*01	10385	X	5451	-0-	-4934	-0-	358	1	5093	3	N	-0-			23
02	9715	X	5874	-0-	-3841	-0-	409	1	5465	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972						
09	4920	X	4215	-0-	-705	-0-	179	1	4036	3	N	-0-			48
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	257	1	4888	3	N	-0-			48
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	330	1	5803	3	N	-0-			48
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	325	1	5571	3	N	-0-			48
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	366	1	5714	3	N	-0-			48
*02	4756	X	3553	-0-	-1203	-0-	208	1	3310	3	N	32			80
							35	9							

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067						
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	302	1	7124	3	N	-0-			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	275	1	6233	3	N	-0-			-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	237	1	5454	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	5920	-0-	-32	-0-	270	1	5650	3	N	-0-			-0-
01	5952	X	2786	-0-	-3166	-0-	118	1	2668	3	N	-0-			-0-
02	5568	X	4515	-0-	-1053	-0-	202	1	4313	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192						
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	161	1	3071	3	N	-0-			16
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	170	1	3207	3	N	-0-			16
11	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	169	1	2903	3	N	10	10	1	16
							11	9							
12	3658	X	2266	-0-	-1392	-0-	121	1	2145	3	N	-0-			16
01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	138	1	2809	3	N	-0-			16
02	3161	X	2854	-0-	-307	-0-	138	1	2716	3	N	-0-			16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17 1	1175 3	N	-0-				-0-
10		2015 N	1361	-0-	-654	-0-	21 1	1340 3	N	-0-				-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	18 1	1014 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	23 1	1071 3	N	-0-				-0-
01		1364 N	426	-0-	-938	-0-	8 1	418 3	N	-0-				-0-
02		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	37 1	2095 3	N	-0-				-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720						
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	64 1	4295 3	N	-0-				20
10		4650 X	2170	-0-	-2480	-0-	34 1	2136 3	N	-0-				20
11		4500 X	2505	-0-	-1995	-0-	45 1	2460 3	N	-0-				20
12		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	103 1	4855 3	N	-0-				20
*01		4650 X	230	-0-	-4420	-0-	4 1	226 3	N	-0-				20
*02		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	83 1	4605 3	N	-0-				20

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730						
09		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	178 1	4184 3	Y	-0-				-0-
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	184 1	4168 3	Y	-0-				-0-
11		5700 X	4091	-0-	-1609	-0-	171 1	3920 3	Y	-0-				-0-
12		5890 X	4574	-0-	-1316	-0-	209 1	4365 3	Y	-0-				-0-
01		5890 X	4018	-0-	-1872	-0-	170 1	3848 3	Y	-0-				-0-
02		4205 X	3404	-0-	-801	-0-	153 1	3251 3	Y	-0-				-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320						
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	48 1	3208 3	Y	6	26	1		6
							7 9							
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	48 1	3041 3	Y	-0-				6
11		3720 X	2424	-0-	-1296	-0-	43 1	2381 3	Y	-0-				6
*12		3844 X	2677	-0-	-1167	-0-	56 1	2621 3	Y	-0-				6
01		3844 X	3130	-0-	-714	-0-	59 1	3071 3	Y	-0-				-0-
02		3161 X	2885	-0-	-276	-0-	50 1	2822 3	Y	12	12	1		-0-
							13 9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230						
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	54 1	3601 3	Y	5				115
							6 9							
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	53 1	3355 3	Y	-0-				115
11		4170 X	3238	-0-	-932	-0-	57 1	3181 3	Y	-0-				115
*12		4309 X	2392	-0-	-1917	-0-	50 1	2342 3	Y	-0-				115
01		4309 X	3710	-0-	-599	-0-	70 1	3640 3	Y	-0-				109
02		3538 X	3328	-0-	-210	-0-	58 1	3270 3	Y	-0-				109

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703						
09		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	890 1	7716 3	N	-0-				63
10		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1142 1	10992 3	N	-0-				63
11		10200 X	9329	-0-	-871	-0-	934 1	8395 3	N	-0-				63
12		10540 X	8795	-0-	-1745	-0-	955 1	7840 3	N	-0-				63
01		12121 X	5791	-0-	-6330	-0-	828 1	4963 3	N	-0-				63
02		11339 X	6109	-0-	-5230	-0-	734 1	5375 3	N	-0-				63

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	140	1	9432	3	Y	-0-	100
10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	137	1	8619	3	Y	-0-	100
11	11460 X	8462	-0-	-2998	-0-	150	1	8303	3	Y	8	108
*12	11842 X	5779	-0-	-6063	-0-	120	1	5659	3	Y	-0-	108
01	11842 X	8320	-0-	-3522	-0-	157	1	8163	3	Y	-0-	107
02	9251 X	7898	-0-	-1353	-0-	138	1	7729	3	Y	28	135
						31	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510			
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	375	1	7147	3	N	-0-	-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	318	1	5993	3	N	-0-	-0-
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	320	1	5504	3	N	17	-0-
						19	9					
12	6541 X	5708	-0-	-833	-0-	302	1	5360	3	N	42	42
						46	9					
01	6541 X	6444	-0-	-97	-0-	301	1	6143	3	N	-0-	42
02	6119 X	6061	-0-	-58	-0-	293	1	5768	3	N	-0-	42
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500			
09	2640 X	934	-0-	-1706	-0-	38	1	896	3	N	-0-	39
10	2728 X	683	-0-	-2045	-0-	29	1	654	3	N	-0-	39
11	2790 X	1171	-0-	-1619	-0-	49	1	1122	3	N	-0-	39
12	2883 X	461	-0-	-2422	-0-	21	1	440	3	N	-0-	39
01	2883 X	549	-0-	-2334	-0-	23	1	526	3	N	-0-	39
02	1131 X	1018	-0-	-113	-0-	46	1	972	3	N	-0-	39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	86	1	5801	3	Y	7	147
						8	9					
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	93	1	5825	3	Y	-0-	147
11	6870 X	6008	-0-	-862	-0-	106	1	5891	3	Y	10	157
						11	9					
12	7099 X	5810	-0-	-1289	-0-	119	1	5608	3	Y	75	232
						83	9					
*01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	143	1	7425	3	Y	-0-	232
02	5800 X	5003	-0-	-797	-0-	88	1	4913	3	Y	2	219
						2	9					
G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670			
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1903	3	N	-0-	-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1716	3	N	-0-	-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	35	1	1940	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	561	-0-	-1423	-0-	11	1	550	3	N	-0-	-0-
01	1736 N	83	-0-	-1653	-0-	2	1	81	3	N	-0-	-0-
02	1914 N	1	-0-	-1913	-0-	1	3			N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757			
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	40	1	2715	3	N	-0-	60
10	3100 N	4290	-0-	1190	1190	67	1	4223	3	N	-0-	60
11	3000 N	6122	-0-	3122	4312	109	1	6013	3	N	-0-	60
12	3100 N	6056	-0-	2956	7268	125	1	5931	3	N	-0-	60
01	16267 X	8999	-0-	-7268	-0-	169	1	8830	3	N	-0-	60
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	63	1	3528	3	N	-0-	60

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	111 1	7473 3	Y	13			35
						14 9						
10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	121 1	7576 3	Y	1			36
						1 9						
11	9660 X	7119	-0-	-2541	-0-	126 1	6993 3	Y	-0-			36
*12	9982 X	6095	-0-	-3887	-0-	126 1	5969 3	Y	-0-			36
01	9982 X	8636	-0-	-1346	-0-	161 1	8392 3	Y	75	20	1	85
						83 9						
02	7337 X	6687	-0-	-650	-0-	117 1	6570 3	Y	-0-			85
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	56 1	3734 3	Y	1	27	1	-0-
						1 9						
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	83 1	5185 3	Y	-0-			-0-
11	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	68 1	3775 3	Y	-0-			-0-
12	4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	71 1	3361 3	Y	-0-			-0-
01	5270 X	3910	-0-	-1360	-0-	74 1	3836 3	Y	-0-			-0-
02	4930 X	3619	-0-	-1311	-0-	63 1	3539 3	Y	15	14	1	1
						17 9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	85 1	5685 3	Y	10	37	1	10
						11 9						
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	78 1	4912 3	Y	-0-			10
11	6600 X	3922	-0-	-2678	-0-	70 1	3852 3	Y	-0-			10
*12	6820 X	3564	-0-	-3256	-0-	74 1	3490 3	Y	-0-			10
01	6820 X	4865	-0-	-1955	-0-	92 1	4773 3	Y	-0-			-0-
02	5597 X	5014	-0-	-583	-0-	88 1	4907 3	Y	17	17	1	-0-
						19 9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	61 1	4098 3	Y	1	27	1	-0-
						1 9						
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	61 1	3815 3	Y	-0-			-0-
11	4740 X	3645	-0-	-1095	-0-	65 1	3580 3	Y	-0-			-0-
12	4898 X	3197	-0-	-1701	-0-	66 1	3131 3	Y	-0-			-0-
01	4898 X	3474	-0-	-1424	-0-	66 1	3408 3	Y	-0-			-0-
02	4031 X	3675	-0-	-356	-0-	64 1	3597 3	Y	13	13	1	-0-
						14 9						
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
09	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	174 1	11719 3	N	34			151
						37 9						
10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	166 1	10394 3	N	2			153
						2 9						
11	9720 X	7658	-0-	-2062	-0-	136 1	7509 3	N	12			165
						13 9						
12	10044 X	5345	-0-	-4699	-0-	111 1	5225 3	N	8			173
						9 9						
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	207 1	10780 3	N	7			180
						8 9						
02	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	170 1	9522 3	N	8	178	1	10
						9 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	162 1	10865 3	N	11	37	
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	12 9	9033 3	N	-0-	37	
11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	144 1	8756 3	N	5	42	
12	7068 X	5957	-0-	-1111	-0-	158 1	5833 3	N	-0-	42	
01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	6 9	8604 3	N	15	57	
02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	124 1	7670 3	N	83	140	
						165 1					
						17 9					
						91 9					

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	252 1	5932 3	N	20	43	
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	22 9	6123 3	N	-0-	43	
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	270 1	5902 3	N	8	51	
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	257 1	6557 3	N	-0-	51	
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	9 9	5569 3	N	-0-	51	
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	313 1	5901 3	N	-0-	51	
						245 1					
						277 1					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	93 1	6281 3	Y	37	46 1	-0-
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	41 9	5358 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	7140 X	5193	-0-	-1947	-0-	85 1	5101 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7378 X	4470	-0-	-2908	-0-	92 1	4347 3	Y	28	28	28
01	7378 X	3573	-0-	-3805	-0-	92 1	3506 3	Y	-0-	28	28
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	31 9	6370 3	Y	12	16 1	-0-
						67 1					
						114 1					
						13 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	174 1	11685 3	Y	-0-	26	26
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	158 1	9914 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	13470 X	10743	-0-	-2727	-0-	190 1	10517 3	Y	33	59	59
*12	13919 X	9059	-0-	-4860	-0-	36 9	8871 3	Y	-0-	59	59
01	13919 X	10891	-0-	-3028	-0-	188 1	10620 3	Y	61	114 1	12
02	11455 X	10501	-0-	-954	-0-	204 1	10317 3	Y	-0-	12	12
						67 9					
						184 1					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	92 1	6159 3	Y	9	67 1	10
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	10 9	5557 3	Y	-0-	10	10
11	6570 X	4630	-0-	-1940	-0-	89 1	4548 3	Y	-0-	10	10
*12	6789 X	4340	-0-	-2449	-0-	82 1	4250 3	Y	-0-	10	10
01	6789 X	5432	-0-	-1357	-0-	90 1	5330 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6061 X	5123	-0-	-938	-0-	102 1	5013 3	Y	19	19 1	-0-
						89 1					
						21 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	373	1	6036	3	N	-0-			42
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	493	1	6346	3	N	-0-			42
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	360	1	5186	3	N	-0-			42
12	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	516	1	5931	3	N	-0-			42
01	6231 X	5706	-0-	-525	-0-	463	1	5224	3	N	17			59
						19	9							
02	5829 X	5489	-0-	-340	-0-	482	1	5007	3	N	-0-			59

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938														
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	79	1	5339	3	Y	-0-			16
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	98	1	6142	3	Y	-0-			16
11	6780 X	5165	-0-	-1615	-0-	92	1	5073	3	Y	-0-			16
*12	7006 X	4121	-0-	-2885	-0-	85	1	4036	3	Y	-0-			16
01	6820 X	4846	-0-	-1974	-0-	91	1	4740	3	Y	14	14	1	13
						15	9							
02	5829 X	4986	-0-	-843	-0-	87	1	4899	3	Y	-0-			13

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
09	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	386	1	9104	3	N	55			151
						61	9							
10	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	381	1	8641	3	N	-0-			151
11	8310 X	8305	-0-	-5	-0-	346	1	7949	3	N	9			160
						10	9							
12	8587 X	8361	-0-	-226	-0-	381	1	7967	3	N	12			172
						13	9							
01	8587 X	8030	-0-	-557	-0-	339	1	7691	3	N	-0-			172
02	8033 X	6275	-0-	-1758	-0-	281	1	5983	3	N	10	151	1	31
						11	9							

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	86	1	7753	3	Y	5			25
						6	9							
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	87	1	7223	3	Y	-0-			25
11	8130 X	6517	-0-	-1613	-0-	95	1	6419	3	Y	3			28
						3	9							
12	8401 X	5935	-0-	-2466	-0-	94	1	5841	3	Y	-0-			28
01	8401 X	6801	-0-	-1600	-0-	88	1	6692	3	Y	19			47
						21	9							
02	7598 X	6575	-0-	-1023	-0-	89	1	6482	3	Y	4			51
						4	9							

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345														
09	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	76	1	6847	3	Y	5			27
						6	9							
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-			27
11	7080 X	5963	-0-	-1117	-0-	87	1	5873	3	Y	3			30
						3	9							
12	7316 X	4624	-0-	-2692	-0-	73	1	4551	3	Y	-0-			30
01	8680 X	6987	-0-	-1693	-0-	91	1	6875	3	Y	19			49
						21	9							
02	8120 X	5599	-0-	-2521	-0-	76	1	5520	3	Y	3			52
						3	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	148	1	13332	3	Y	9		44
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	154	1	12800	3	Y	1		45
11	14310 X	12439	-0-	-1871	-0-	181	1	12252	3	Y	5		50
12	14787 X	11171	-0-	-3616	-0-	177	1	10993	3	Y	1		51
01	14787 X	12119	-0-	-2668	-0-	157	1	11926	3	Y	33		84
02	13050 X	11692	-0-	-1358	-0-	158	1	11526	3	Y	7		91

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045				
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	72	1	4818	3	Y	-0-	50 1	21
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	74	1	4636	3	Y	-0-		21
11	6000 X	4153	-0-	-1847	-0-	74	1	4079	3	Y	-0-		21
*12	6200 X	3589	-0-	-2611	-0-	74	1	3515	3	Y	-0-		21
01	6200 X	4342	-0-	-1858	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-		7
02	4727 X	4033	-0-	-694	-0-	70	1	3946	3	Y	15	15 1	7

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190				
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	72	1	4831	3	Y	21	34 1	-0-
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	3	Y	-0-		-0-
11	5610 X	4125	-0-	-1485	-0-	73	1	4052	3	Y	-0-		-0-
12	5797 X	4118	-0-	-1679	-0-	85	1	4033	3	Y	-0-		-0-
01	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	88	1	4565	3	Y	-0-		-0-
02	4756 X	4274	-0-	-482	-0-	75	1	4179	3	Y	18	18 1	-0-

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930				
09	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	97	1	8751	3	Y	6		27
10	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	96	1	7957	3	Y	1		28
11	8340 X	7813	-0-	-527	-0-	113	1	7697	3	Y	3		31
12	9145 X	6690	-0-	-2455	-0-	106	1	6584	3	Y	-0-		31
01	9145 X	7223	-0-	-1922	-0-	94	1	7106	3	Y	21		52
02	8555 X	7157	-0-	-1398	-0-	97	1	7056	3	Y	4		56

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655				
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	354	1	7964	3	N	-0-		7
10	9021 X	8569	-0-	-452	-0-	426	1	8125	3	N	16		23
11	9480 X	7636	-0-	-1844	-0-	410	1	7226	3	N	-0-		23
12	9796 X	7882	-0-	-1914	-0-	514	1	7368	3	N	-0-		23
01	9796 X	6294	-0-	-3502	-0-	413	1	5881	3	N	-0-		23
*02	8033 X	4318	-0-	-3715	-0-	297	1	4021	3	N	-0-		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7140 - 13650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	225	1	5072	3	N	10		87
10	5673 X	5137	-0-	-536	-0-	11	9	4860	3	N	20		107
11	5550 X	4821	-0-	-729	-0-	22	9	4522	3	N	38		145
12	5735 X	5467	-0-	-268	-0-	42	9	5111	3	N	-0-		145
01	5735 X	4830	-0-	-905	-0-	356	1	4513	3	N	-0-		145
*02	5133 X	4497	-0-	-636	-0-	317	1	4169	3	N	19		164
						21	9						
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6442 - 13629			
09	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	836	1	19701	3	N	107		300
10	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	118	9	18228	3	N	39	181 1	158
11	18390 X	16724	-0-	-1666	-0-	43	9	15904	3	N	116		274
12	20615 X	19372	-0-	-1243	-0-	692	1	18404	3	N	80		354
01	20615 X	15963	-0-	-4652	-0-	128	9	15287	3	N	2		356
*02	19285 X	2435	-0-	-16850	-0-	88	9	2326	3	N	-0-	184 1	172
						674	1						
						2	9						
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 5145 - 11761			
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	43	1	3821	3	N	-0-		87
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	N	-0-		87
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	56	1	3768	3	N	-0-		87
12	3999 X	3545	-0-	-454	-0-	56	1	3489	3	N	-0-		87
01	3999 X	3355	-0-	-644	-0-	44	1	3311	3	N	-0-		87
02	3741 X	3649	-0-	-92	-0-	49	1	3600	3	N	-0-		87
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 8878 - 13761			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5693 - 9890			
09	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	122	1	8226	3	N	-0-		85
10	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	125	1	7851	3	N	-0-		85
11	6600 X	6586	-0-	-14	-0-	117	1	6469	3	N	-0-		85
12	6820 X	4473	-0-	-2347	-0-	93	1	4380	3	N	-0-		85
01	6820 X	2186	-0-	-4634	-0-	41	1	2145	3	N	-0-		85
02	6380 X	5052	-0-	-1328	-0-	89	1	4963	3	N	-0-		85

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	19	1	N	22		90
						24	9				
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		90
11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		90
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		90
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		90
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		90

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
09	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	48	48 1	32
						53	9				
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		32
11	6240 X	4081	-0-	-2159	-0-	72	1	Y	-0-		32
*12	6448 X	3689	-0-	-2759	-0-	77	1	Y	-0-		32
01	6448 X	5360	-0-	-1088	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
02	5539 X	4763	-0-	-776	-0-	83	1	Y	18	18 1	-0-
						20	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575		
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	12	107 1	34
						13	9				
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		34
11	3690 X	2702	-0-	-988	-0-	48	1	Y	-0-		34
12	3813 X	2254	-0-	-1559	-0-	47	1	Y	-0-		34
01	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	67	1	Y	7	7 1	34
						8	9				
02	2987 X	2620	-0-	-367	-0-	46	1	Y	-0-		34

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149		
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		62
10	10478 X	9789	-0-	-689	-0-	154	1	N	-0-		62
11	10140 X	8377	-0-	-1763	-0-	149	1	N	-0-		62
12	10478 X	5676	-0-	-4802	-0-	118	1	N	-0-		62
01	10261 X	9262	-0-	-999	-0-	175	1	N	-0-		62
02	9570 X	8515	-0-	-1055	-0-	149	1	N	-0-		62

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	5		51
						6	9				
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		51
11	7080 X	3694	-0-	-3386	-0-	65	1	Y	6		57
						7	9				
*12	7316 X	2728	-0-	-4588	-0-	57	1	Y	-0-		57
01	7316 X	3820	-0-	-3496	-0-	72	1	Y	-0-		52
02	5887 X	1725	-0-	-4162	-0-	30	1	Y	1		53
						1	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	4040	3	Y	3	36
						3	9					
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	57	1	3549	3	Y	-0-	36
11	3270 X	1986	-0-	-1284	-0-	35	1	1951	3	Y	-0-	36
*12	4247 X	2256	-0-	-1991	-0-	47	1	2209	3	Y	-0-	36
01	4247 X	3597	-0-	-650	-0-	68	1	3529	3	Y	-0-	33
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	98	1	5502	3	Y	-0-	33
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604			
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	176	1	11854	3	Y	-0-	94
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	116	1	7293	3	Y	3	97
						3	9					
11	13230 X	4779	-0-	-8451	-0-	83	1	4612	3	Y	76	173
						84	9					
12	13702 X	5262	-0-	-8440	-0-	109	1	5153	3	Y	-0-	173
*01	13702 X	8779	-0-	-4923	-0-	165	1	8614	3	Y	-0-	173
02	11629 X	3350	-0-	-8279	-0-	57	1	3201	3	Y	84	192
						92	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800			
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	92	1	6154	3	Y	16	151
						18	9					
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	86	1	5438	3	Y	-0-	151
11	6690 X	5111	-0-	-1579	-0-	91	1	5014	3	Y	5	156
						6	9					
*12	6913 X	3840	-0-	-3073	-0-	80	1	3760	3	Y	-0-	156
01	6913 X	6522	-0-	-391	-0-	122	1	6400	3	Y	-0-	140
02	6061 X	5369	-0-	-692	-0-	92	1	5183	3	Y	85	55
						94	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860			
09	9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	398	1	7731	3	Y	3	23
						3	9					
10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	362	1	6122	3	Y	-0-	23
11	9600 X	5847	-0-	-3753	-0-	341	1	5506	3	Y	-0-	23
*12	9920 X	5753	-0-	-4167	-0-	343	1	5410	3	Y	-0-	23
01	9920 X	7550	-0-	-2370	-0-	405	1	7133	3	Y	11	11 1
						12	9					
02	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	436	1	7918	3	Y	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660			
09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	764	1	14839	3	Y	-0-	83
10	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	686	1	11590	3	Y	10	93
						11	9					
11	16800 X	9282	-0-	-7518	-0-	536	1	8646	3	Y	91	131 1
						100	9					
*12	17360 X	11862	-0-	-5498	-0-	708	1	11154	3	Y	-0-	53
01	17360 X	14953	-0-	-2407	-0-	802	1	14131	3	Y	18	18 1
						20	9					
02	15080 X	14654	-0-	-426	-0-	765	1	13889	3	Y	-0-	46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	110 1	7418 3	Y	6	64	1	33	
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	111 1	6987 3	Y	-0-			33	
11	8400 X	5556	-0-	-2844	-0-	99 1	5457 3	Y	-0-			33	
*12	8680 X	5144	-0-	-3536	-0-	107 1	5037 3	Y	-0-			33	
01	8680 X	6801	-0-	-1879	-0-	128 1	6673 3	Y	-0-			-0-	
02	7279 X	6349	-0-	-930	-0-	111 1	6213 3	Y	23	23	1	-0-	

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	131 1	2421 3	N	-0-			-0-
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154 1	2498 3	N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	175 1	2868 3	N	-0-			-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	256 1	3119 3	N	-0-			-0-
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	213 1	4144 3	N	-0-			-0-
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	197 1	2917 3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

09	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	358 1	8444 3	N	3	93	1	24
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	338 1	7670 3	N	58			82
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	310 1	7114 3	N	32			114
12	9114 X	7492	-0-	-1622	-0-	342 1	7147 3	N	3			117
01	9114 X	8061	-0-	-1053	-0-	340 1	7711 3	N	9			126
02	8526 X	6637	-0-	-1889	-0-	297 1	6331 3	N	8			134

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	425 1	10016 3	N	-0-			84
10	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	441 1	10011 3	N	40			124
11	11340 X	9843	-0-	-1497	-0-	408 1	9380 3	N	50			174
12	11718 X	9893	-0-	-1825	-0-	451 1	9442 3	N	-0-			174
01	11718 X	7951	-0-	-3767	-0-	335 1	7607 3	N	8			182
*02	10092 X	8212	-0-	-1880	-0-	368 1	7844 3	N	-0-	140	1	42

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	181 1	4260 3	N	-0-			-0-
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	190 1	4315 3	N	-0-			-0-
11	5160 X	4998	-0-	-162	-0-	209 1	4789 3	N	-0-			-0-
12	5332 X	2443	-0-	-2889	-0-	111 1	2332 3	N	-0-			-0-
01	5332 X	1554	-0-	-3778	-0-	66 1	1488 3	N	-0-			-0-
02	4843 X	2518	-0-	-2325	-0-	113 1	2405 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	525	1 12375	3 N	-0-		-0-
10	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	522	1 11845	3 N	-0-		-0-
11	12180 X	11452	-0-	-728	-0-	478	1 10974	3 N	-0-		-0-
12	12586 X	11360	-0-	-1226	-0-	518	1 10842	3 N	-0-		-0-
01	12586 X	9755	-0-	-2831	-0-	412	1 9343	3 N	-0-		-0-
02	11774 X	10013	-0-	-1761	-0-	449	1 9564	3 N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660			
09	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	146	1 13157	3 N	13		131
10	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	130	1 10834	3 N	-0-		131
11	13230 X	10017	-0-	-3213	-0-	146	1 9871	3 N	-0-		131
12	13764 X	7588	-0-	-6176	-0-	120	1 7468	3 N	-0-		131
01	13764 X	7077	-0-	-6687	-0-	92	1 6985	3 N	-0-		131
02	12876 X	9346	-0-	-3530	-0-	126	1 9220	3 N	-0-		131

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	90	1 8112	3 Y	6		25
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	85	1 7044	3 Y	-0-		25
11	6570 X	6486	-0-	-84	-0-	94	1 6389	3 Y	3		28
12	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	144	1 8980	3 Y	-0-		28
01	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	139	1 10556	3 Y	27		55
02	7946 X	6627	-0-	-1319	-0-	89	1 6534	3 Y	4		59

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	772	1 18196	3 N	-0-		-0-
10	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	1197	1 27156	3 N	-0-		-0-
11	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	818	1 18781	3 N	-0-		-0-
12	18507 X	17755	-0-	-752	-0-	810	1 16945	3 N	-0-		-0-
01	18507 X	16732	-0-	-1775	-0-	706	1 16026	3 N	-0-		-0-
02	17313 X	15488	-0-	-1825	-0-	694	1 14794	3 N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
09	4020 X	2743	-0-	-1277	-0-	40	1 2703	3 Y	-0-		79
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	40	1 2482	3 Y	-0-		79
11	6900 X	1572	-0-	-5328	-0-	28	1 1544	3 Y	-0-		79
*12	7130 X	1012	-0-	-6118	-0-	21	1 991	3 Y	-0-		79
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	124	1 6447	3 Y	-0-		48
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	113	1 6338	3 Y	-0-		48

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	1283	1	30243	3	N	74	88 1	103
10	24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	1044	1	23680	3	N	63		166
11	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	945	1	21709	3	N	68	179 1	55
12	28086 X	22228	-0-	-5858	-0-	1011	1	21155	3	N	56		111
01	28086 X	20177	-0-	-7909	-0-	851	1	19303	3	N	21		132
02	26274 X	18632	-0-	-7642	-0-	835	1	17796	3	N	1		133

REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542				
09	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	485	1	11426	3	N	-0-		-0-
10	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	432	1	9798	3	N	-0-		-0-
11	10350 X	9508	-0-	-842	-0-	397	1	9111	3	N	-0-		-0-
12	10695 X	10101	-0-	-594	-0-	461	1	9640	3	N	-0-		-0-
01	10695 X	9669	-0-	-1026	-0-	408	1	9261	3	N	-0-		-0-
02	10005 X	9617	-0-	-388	-0-	431	1	9186	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125				
09	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	749	1	16856	3	N	-0-		30
10	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	812	1	15478	3	N	-0-		63
11	17370 X	13182	-0-	-4188	-0-	707	1	12456	3	N	17		80
12	17949 X	13405	-0-	-4544	-0-	739	1	12666	3	N	-0-		80
01	17949 X	14152	-0-	-3797	-0-	852	1	13300	3	N	-0-		80
*02	16791 X	14021	-0-	-2770	-0-	827	1	13169	3	N	23		103

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681				
09	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	132	1	8849	3	Y	54		106
10	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	123	1	7718	3	Y	-0-		106
11	7320 X	7228	-0-	-92	-0-	128	1	7100	3	Y	-0-		106
*12	9331 X	5025	-0-	-4306	-0-	104	1	4921	3	Y	-0-		106
01	9331 X	8380	-0-	-951	-0-	158	1	8222	3	Y	-0-		110
02	8729 X	6961	-0-	-1768	-0-	119	1	6668	3	Y	158	171 1	97

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854				
09	7710 X	5488	-0-	-2222	-0-	494	1	4994	3	N	-0-		33
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	570	1	7440	3	N	-0-		33
11	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	683	1	10502	3	N	-0-		33
12	8897 X	7443	-0-	-1454	-0-	449	1	6990	3	N	4		37
01	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	689	1	11359	3	N	-0-		37
02	10817 X	9115	-0-	-1702	-0-	561	1	8554	3	N	-0-		37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	59	1	3938	3	Y	-0-	107
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	50	1	3134	3	Y	-0-	107
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	68	1	3753	3	Y	-0-	107
*12	4123 X	2768	-0-	-1355	-0-	57	1	2711	3	Y	-0-	107
01	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	69	1	3589	3	Y	-0-	105
02	3857 X	3572	-0-	-285	-0-	63	1	3501	3	Y	7	112
						8	9					

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393			
09	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	281	1	18887	3	N	101	224
						111	9					
10	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	281	1	17612	3	N	-0-	224
11	15780 X	15726	-0-	-54	-0-	279	1	15447	3	N	-0-	224
12	16306 X	12140	-0-	-4166	-0-	252	1	11888	3	N	-0-	224
01	16306 X	10498	-0-	-5808	-0-	198	1	10300	3	N	-0-	224
02	15254 X	10380	-0-	-4874	-0-	182	1	10188	3	N	9	61
						10	9				172	1

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852			
09	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	427	1	10060	3	Y	143	167
						157	9					
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	320	1	7259	3	Y	22	189
						24	9					
11	15930 X	6205	-0-	-9725	-0-	258	1	5921	3	Y	24	213
						26	9					
12	16461 X	8656	-0-	-7805	-0-	395	1	8261	3	Y	-0-	213
01	16461 X	7697	-0-	-8764	-0-	324	1	7358	3	Y	14	227
						15	9					
*02	10295 X	5670	-0-	-4625	-0-	254	1	5416	3	Y	-0-	46
											181	1

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041			
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	3	N	-0-	-0-
10	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	286	1	6491	3	N	-0-	-0-
11	7110 X	4781	-0-	-2329	-0-	199	1	4582	3	N	-0-	-0-
12	7347 X	5542	-0-	-1805	-0-	253	1	5289	3	N	-0-	-0-
01	7347 X	4391	-0-	-2956	-0-	185	1	4206	3	N	-0-	-0-
02	6351 X	4491	-0-	-1860	-0-	201	1	4290	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462			
09	118349 X	118349	-0-	-0-	-0-	4802	1	113194	3	N	321	263
						353	9				180	1
10	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	4929	1	111799	3	N	274	176
						301	9				361	1
11	115260 X	106366	-0-	-8894	-0-	4428	1	101688	3	N	227	225
						250	9				178	1
12	122295 X	110492	-0-	-11803	-0-	5031	1	105241	3	N	200	263
						220	9				162	1
01	122295 X	99719	-0-	-22576	-0-	4200	1	95285	3	N	213	291
						234	9				185	1
02	114405 X	96038	-0-	-18367	-0-	4288	1	91384	3	N	333	263
						366	9				361	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			16
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-			16
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	3	N	-0-			16
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			16
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-			16
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-			16

ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925					
09	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	3	N	13			114
						14	9							
10	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	329	1	7462	3	N	7			121
						8	9							
11	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	347	1	7977	3	N	24			145
						26	9							
12	10757 X	7415	-0-	-3342	-0-	338	1	7077	3	N	-0-			145
01	10757 X	7715	-0-	-3042	-0-	326	1	7389	3	N	-0-			145
02	10063 X	8820	-0-	-1243	-0-	395	1	8425	3	N	-0-			145

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831					
09	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	114	1	2683	3	N	-0-			-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	210	1	4752	3	N	-0-			-0-
11	7020 X	2083	-0-	-4937	-0-	87	1	1996	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	30	-0-	-7224	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058					
09	15270 X	13586	-0-	-1684	-0-	553	1	13033	3	N	-0-			-0-
10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	3	N	-0-			-0-
11	11370 X	7709	-0-	-3661	-0-	322	1	7387	3	N	-0-			-0-
12	14043 X	12016	-0-	-2027	-0-	548	1	11468	3	N	-0-			-0-
01	14043 X	7358	-0-	-6685	-0-	311	1	7047	3	N	-0-			-0-
02	13137 X	7376	-0-	-5761	-0-	331	1	7045	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913					
09	11850 X	11780	-0-	-70	-0-	479	1	11301	3	N	-0-			96
10	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	539	1	12218	3	N	-0-			96
11	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	484	1	11124	3	N	-0-			96
*12	12183 X	12089	-0-	-94	-0-	552	1	11537	3	N	-0-			96
*01	12772 X	11449	-0-	-1323	-0-	483	1	10966	3	N	-0-			96
02	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	649	1	13832	3	N	31	32	1	93
						34	9							

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709					
CALLAGHAN A		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
MATRIX LAND CO.														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-		9	1	184	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.														
WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	4			4
						4	9							
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	40	1	770	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1201	20	1	371	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	182	-0-	182	1383	8	1	174	2	Y	-0-			4
01	1498 N	115	-0-	-1383	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	1	1	3

MATRIX LAND CO.														
WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.														
WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	176	304	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	195	-0-	195	499	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	670 N	171	-0-	-499	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.														
WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	56	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	65	9	2			Y	-0-			-0-
01	74 N	9	-0-	-65	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.														
WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033														
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	189	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	197	1	3799	2	N	1			1
						1	9							
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	199	1	3660	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	169	1	3589	2	N	1			2
						1	9							
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	118	1	3315	2	N	-0-	1	1	1
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	125	1	3443	2	N	-0-	1	1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 - 5834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		80	1	1714	2	N	3			3
							3	9							
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		65	1	1251	2	N	4			7
							4	9							
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		65	1	1194	2	N	3			10
							3	9							
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		48	1	1043	2	N	7			17
							8	9							
01	1023 N	735	-0-	-288	-0-		25	1	710	2	N	-0-	11	1	6
02	957 N	810	-0-	-147	-0-		28	1	780	2	N	2	5	1	3
							2	9							

CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562			
09	3000 N	4408	-0-	1408	2586		145	1	4252	2	N	10			22
							11	9							
10	3100 N	3885	-0-	785	3371		130	1	3755	2	N	-0-	18	1	4
11	6671 X	3300	-0-	-3371	-0-		117	1	3160	2	N	21	7	1	18
							23	9							
12	2666 X	2600	-0-	-66	-0-		80	1	2513	2	N	6			24
							7	9							
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		59	1	3008	2	N	6	18	1	12
							7	9							
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		44	1	2655	2	N	10			22
							11	9							

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240 - 11288			
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		52	1	1081	2	Y	7			7
							8	9							
10	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638		81	1	1554	2	Y	3			10
							3	9							
11	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3317		87	1	1591	2	Y	1			11
							1	9							
12	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5013		74	1	1622	2	Y	-0-			11
01	3100 N	1719	-0-	-1381	3632		59	1	1654	2	Y	5	1	1	15
							6	9							
02	2900 N	1456	-0-	-1444	2188		51	1	1405	2	Y	-0-			15

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882			
09	2790 X	2654	-0-	-136	-0-		450	1	2204	2	N	-0-	11	1	-0-
10	2883 X	2865	-0-	-18	-0-		449	1	2416	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2600	-0-	-130	-0-		178	1	2422	2	N	-0-			-0-
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		190	1	2620	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2759	-0-	-93	-0-		224	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	2523 N	2324	-0-	-199	-0-		168	1	2154	2	N	2			2
							2	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	5H	RRCID -> 258120	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 6090 - 10283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	119 1	4036 2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	4308	-0-	4308	4308	111 1	4193 2	Y	4			7
11	DLQ G-10	4149	-0-	4149	8457	108 1	4041 2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10	3997	-0-	3997	12454	107 1	3890 2	Y	-0-			7
01	16478 X	4024	-0-	-12454	-0-	114 1	3909 2	Y	1			8
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	109 1	3552 2	Y	7			15

CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 258367	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862 PERF. 6395 - 11655				
09	4470 X	4052	-0-	-418	-0-	680 1	3364 2	N	7			17
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	714 1	3827 2	N	1	13	1	5
11	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	272 1	3733 2	N	1	3	1	3
12	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	275 1	3807 2	N	4			7
01	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	226 1	3035 2	N	-0-			7
02	4263 X	3445	-0-	-818	-0-	252 1	3190 2	N	3			10

CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 259473	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759 PERF. 8045 - 11195				
09	2040 X	1839	-0-	-201	-0-	52 1	1784 2	N	3			3
10	2108 X	2023	-0-	-85	-0-	52 1	1969 2	N	2			5
11	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	47 1	1745 2	N	-0-			5
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	75 1	2720 2	N	2			7
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	77 1	2625 2	N	-0-			7
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	74 1	2401 2	N	3			10

CERRITO		WELL #:		4	RRCID -> 260481	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7463 - 7604				
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	37 1	1253 2	Y	4	11	1	4
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	34 1	1302 2	Y	5			9
11	DLQ G-10	1298	-0-	1298	2640	34 1	1264 2	Y	-0-	9	1	-0-
12	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3966	36 1	1287 2	Y	3			3
01	3100 N	1306	-0-	-1794	2172	37 1	1267 2	Y	2			5
02	2900 N	1230	-0-	-1670	502	37 1	1184 2	Y	8			13

CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID -> 260667	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677 PERF. 5760 - 8848				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 261875		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	88	1	2950	2	N	-0-	3
10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	81	1	3052	2	N	4	7
						4	9					
11	3270 X	3020	-0-	-250	-0-	79	1	2940	2	N	1	8
						1	9					
12	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	82	1	2967	2	N	2	10
						2	9					
01	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	86	1	2940	2	N	2	12
						2	9					
02	2929 X	2812	-0-	-117	-0-	84	1	2727	2	N	1	13
						1	9					

CERRITO		WELL #:		13H		RRCID -> 261879		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036		
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	1	8
						1	9					
10	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	367	1	3444	2	N	9	10
						10	9					
11	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	346	1	3098	2	N	7	5
						8	9				12	
12	4185 X	2972	-0-	-1213	-0-	80	1	2892	2	N	-0-	5
01	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	58	1	3327	2	N	5	10
						6	9					
02	3567 X	3171	-0-	-396	-0-	52	1	3117	2	N	2	12
						2	9					

CERRITO B		WELL #:		14H		RRCID -> 263081		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787		
09	3780 X	3712	-0-	-68	-0-	775	1	2937	2	N	-0-	5
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	1446	1	8815	2	N	4	9
						4	9					
11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1387	1	7619	2	N	1	9
						1	9					
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	1475	1	4691	2	N	-0-	9
01	7781 X	5056	-0-	-2725	-0-	1485	1	3571	2	N	-0-	9
02	7279 X	6245	-0-	-1034	-0-	1477	1	4767	2	N	1	9
						1	9				1	

CERRITO B		WELL #:		15H		RRCID -> 263219		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585		
09	7770 X	6279	-0-	-1491	-0-	1518	1	4761	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	6098	-0-	-1590	-0-	871	1	5227	2	N	-0-	-0-
11	6780 X	5535	-0-	-1245	-0-	889	1	4646	2	N	-0-	-0-
12	6851 X	3521	-0-	-3330	-0-	845	1	2676	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	2858	-0-	-3869	-0-	877	1	1980	2	N	1	1
						1	9					
02	6061 X	3164	-0-	-2897	-0-	749	1	2415	2	N	-0-	-0-
											1	

CERRITO		WELL #:		12H		RRCID -> 263607		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511		
09	6090 X	6028	-0-	-62	-0-	559	1	5462	2	N	6	6
						7	9					
10	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	559	1	5291	2	N	-0-	5
11	6090 X	5560	-0-	-530	-0-	554	1	5005	2	N	1	3
						1	9				3	
12	6293 X	5448	-0-	-845	-0-	147	1	5297	2	N	4	7
						4	9					
01	6293 X	5770	-0-	-523	-0-	99	1	5668	2	N	3	10
						3	9					
02	5829 X	5471	-0-	-358	-0-	90	1	5378	2	N	3	13
						3	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267790	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6107 - 12683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3420 X	2039	-0-	-1381	-0-	60 1	1979 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	2566	-0-	-968	-0-	66 1	2500 2	N	-0-			-0-
11		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	56 1	2101 2	N	-0-			-0-
12		2139 X	2008	-0-	-131	-0-	54 1	1954 2	N	-0-			-0-
01		2573 X	1540	-0-	-1033	-0-	44 1	1496 2	N	-0-			-0-
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	72 1	2339 2	N	-0-			-0-

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267989	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6321 - 10607	
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 2	N	33			55
							36 9						
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	82 1	1696 2	N	11	4 1		62
							12 9						
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	88 1	1823 2	N	28	60 1		30
							31 9						
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	86 1	1734 2	N	34	47 1		17
							37 9						
01		1798 N	1477	-0-	-321	-0-	72 1	1396 2	N	8			25
							9 9						
02		1885 N	1232	-0-	-653	-0-	61 1	1167 2	N	4			29
							4 9						

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	6272 - 14160	
09		5190 X	4976	-0-	-214	-0-	234 1	4714 2	N	25			53
							28 9						
10		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	241 1	4797 2	N	15	10 1		58
							17 9						
11		5220 X	4923	-0-	-297	-0-	227 1	4660 2	N	33	55 1		36
							36 9						
12		5394 X	4949	-0-	-445	-0-	234 1	4692 2	N	21	37 1		20
							23 9						
01		5332 X	4641	-0-	-691	-0-	227 1	4391 2	N	21			41
							23 9						
02		4814 X	4769	-0-	-45	-0-	236 1	4518 2	N	14			55
							15 9						

GILPIN		WELL #:		3H	RRCID ->	272527	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6275 - 14205	
09		5460 X	5022	-0-	-438	-0-	244 1	4756 2	N	20			56
							22 9						
10		5580 X	5154	-0-	-426	-0-	245 1	4869 2	N	36	40 1		52
							40 9						
11		5400 X	5057	-0-	-343	-0-	234 1	4801 2	N	20	49 1		23
							22 9						
12		5456 X	5188	-0-	-268	-0-	244 1	4902 2	N	38	38 1		23
							42 9						
01		5456 X	4936	-0-	-520	-0-	242 1	4668 2	N	24			47
							26 9						
02		4901 X	4811	-0-	-90	-0-	238 1	4559 2	N	13			60
							14 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3994	-0-	-266	-0-	492	1	3478	2	Y	22		69
10	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	511	1	3508	2	Y	11		80
11	DLQ G-10	3806	-0-	3806	7837	495	1	3297	2	Y	13	65 1	28
12	DLQ G-10	3613	-0-	3613	11450	443	1	3138	2	Y	29		57
01	14932 X	3482	-0-	-11450	-0-	446	1	3017	2	Y	17		74
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	476	1	3011	2	Y	32	86 1	20

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
09	3360 X	3142	-0-	-218	-0-	153	1	2958	2	N	28		55
10	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3053	2	N	28	51 1	32
11	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	147	1	3019	2	N	24	11 1	45
12	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	153	1	3077	2	N	27	18 1	54
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	152	1	2917	2	N	31		85
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	149	1	2856	2	N	81	101 1	65

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
09	7860 X	6936	-0-	-924	-0-	228	1	6708	2	N	-0-	12 1	1
10	8122 X	7267	-0-	-855	-0-	243	1	7022	2	N	2	1 1	2
11	7350 X	6920	-0-	-430	-0-	247	1	6673	2	N	-0-		2
12	7595 X	6028	-0-	-1567	-0-	184	1	5844	2	N	-0-		2
01	7595 X	6592	-0-	-1003	-0-	127	1	6455	2	N	9		11
02	6786 X	5870	-0-	-916	-0-	96	1	5772	2	N	2	1 1	12

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
09	8940 X	6473	-0-	-2467	-0-	213	1	6258	2	N	2	16 1	2
10	9238 X	6236	-0-	-3002	-0-	209	1	6026	2	N	1	1 1	2
11	6150 X	5706	-0-	-444	-0-	204	1	5502	2	N	-0-		2
12	6696 X	4924	-0-	-1772	-0-	152	1	4772	2	N	-0-		2
01	6696 X	5955	-0-	-741	-0-	115	1	5840	2	N	-0-		2
02	6264 X	5209	-0-	-1055	-0-	85	1	5120	2	N	4	1 1	5

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	-0-	7
10	DLQ G-10	4969	-0-	4969	4969	128	1	4841	2	Y	-0-	7
11	DLQ G-10	4874	-0-	4874	9843	127	1	4746	2	Y	1	8
12	DLQ G-10	5051	-0-	5051	14894	135	1	4914	2	Y	2	10
01	19655 X	4761	-0-	-14894	-0-	135	1	4624	2	Y	2	12
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	131	1	4252	2	Y	1 13 1	-0-

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
09	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	408	1	2885	2	Y	16	41
10	DLQ G-10	3238	-0-	3238	3238	410	1	2813	2	Y	14	55
11	DLQ G-10	2930	-0-	2930	6168	384	1	2537	2	Y	8 45 1	18
12	DLQ G-10	3080	-0-	3080	9248	385	1	2665	2	Y	27	45
01	12228 X	2980	-0-	-9248	-0-	384	1	2572	2	Y	22	67
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	370	1	2347	2	Y	28 79 1	16

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
09	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	204	1	4105	2	N	21	98
10	4402 X	4361	-0-	-41	-0-	208	1	4133	2	N	18 82 1	34
11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	201	1	4115	2	N	24 15 1	43
12	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	209	1	4198	2	N	36 25 1	54
01	4464 X	4072	-0-	-392	-0-	199	1	3845	2	N	25	79
02	4205 X	3811	-0-	-394	-0-	187	1	3596	2	N	25 50 1	54

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
09	7350 X	2992	-0-	-4358	-0-	91	1	2899	2	N	2	7
10	7471 X	5078	-0-	-2393	-0-	131	1	4944	2	N	3	10
11	6810 X	5461	-0-	-1349	-0-	143	1	5318	2	N	-0-	10
12	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	154	1	5577	2	N	2	12
01	5983 X	3749	-0-	-2234	-0-	106	1	3643	2	N	-0-	12
02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	167	1	5447	2	N	3 15 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	5			5
10	DLQ G-10	4235	-0-	4235	4235	209	1	4023	2	Y	3			8
11	DLQ G-10	3621	-0-	3621	7856	187	1	3432	2	Y	2	2	1	8
12	DLQ G-10	3196	-0-	3196	11052	139	1	3050	2	Y	6			14
01	13408 X	2356	-0-	-11052	-0-	82	1	2270	2	Y	4	9	1	9
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	2	1	1	10

CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565		
09	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	327	1	11097	2	N	3	1	1	5
10	12586 X	11696	-0-	-890	-0-	301	1	11392	2	N	3			8
11	12330 X	11176	-0-	-1154	-0-	292	1	10876	2	N	7	1	1	14
12	12741 X	11058	-0-	-1683	-0-	296	1	10756	2	N	5			19
01	12741 X	10775	-0-	-1966	-0-	305	1	10467	2	N	3	10	1	12
02	11049 X	9704	-0-	-1345	-0-	290	1	9410	2	N	4	14	1	2

CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147		
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	181	1	6140	2	N	5			7
10	6634 X	6538	-0-	-96	-0-	168	1	6364	2	N	5	7	1	5
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	166	1	6195	2	N	-0-	2	1	3
12	6572 X	6493	-0-	-79	-0-	174	1	6313	2	N	5			8
01	6541 X	6285	-0-	-256	-0-	178	1	6099	2	N	7			15
02	6148 X	5770	-0-	-378	-0-	172	1	5595	2	N	3	18	1	-0-

CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410		
09	9420 X	9212	-0-	-208	-0-	261	1	8948	2	N	3	14	1	4
10	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	224	1	8497	2	N	2	1	1	5
11	9780 X	9199	-0-	-581	-0-	240	1	8956	2	N	3			8
12	10106 X	8587	-0-	-1519	-0-	230	1	8353	2	N	4			12
01	10106 X	8690	-0-	-1416	-0-	246	1	8438	2	N	5			17
02	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	268	1	8686	2	N	2	17	1	2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12900 X	10763	-0-	-2137	-0-	354	1	10406	2	N	3	11 1	4
10	13330 X	11136	-0-	-2194	-0-	373	1	10762	2	N	1		5
11	11670 X	10222	-0-	-1448	-0-	366	1	9853	2	N	3	6 1	2
12	12059 X	9094	-0-	-2965	-0-	174	1	8916	2	N	4		6
01	12059 X	10097	-0-	-1962	-0-	172	1	9924	2	N	1		7
02	10411 X	8512	-0-	-1899	-0-	140	1	8370	2	N	2	9 1	-0-

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639													
09	12990 X	9542	-0-	-3448	-0-	314	1	9225	2	N	3	10 1	4
10	13423 X	9709	-0-	-3714	-0-	325	1	9383	2	N	1		5
11	11310 X	8536	-0-	-2774	-0-	305	1	8229	2	N	2	5 1	2
12	11098 X	6144	-0-	-4954	-0-	119	1	6023	2	N	2		4
01	11098 X	6015	-0-	-5083	-0-	102	1	5912	2	N	1		5
02	9222 X	5350	-0-	-3872	-0-	88	1	5261	2	N	1	6 1	-0-

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633													
09	23910 X	20711	-0-	-3199	-0-	600	1	20108	2	N	3		5
10	24490 X	20983	-0-	-3507	-0-	540	1	20439	2	N	4	6 1	3
11	23310 X	20245	-0-	-3065	-0-	529	1	19716	2	N	-0-	2 1	1
12	24087 X	20002	-0-	-4085	-0-	536	1	19465	2	N	1		2
01	23808 X	19257	-0-	-4551	-0-	545	1	18712	2	N	-0-		2
02	20010 X	17160	-0-	-2850	-0-	512	1	16644	2	N	4		6

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107													
09	23340 X	20599	-0-	-2741	-0-	596	1	20003	2	N	-0-		3
10	23591 X	20662	-0-	-2929	-0-	532	1	20127	2	N	3	4 1	2
11	22230 X	20503	-0-	-1727	-0-	536	1	19967	2	N	-0-	1 1	1
12	22971 X	20809	-0-	-2162	-0-	558	1	20251	2	N	-0-		1
01	22971 X	20268	-0-	-2703	-0-	574	1	19694	2	N	-0-		1
02	19923 X	18463	-0-	-1460	-0-	552	1	17911	2	N	-0-		1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	19350 X	18055	-0-	-1295	-0-	522	1	17531	2	N	2	4
10	19871 X	18484	-0-	-1387	-0-	476	2	18005	2	N	3 5 1	2
11	19620 X	17862	-0-	-1758	-0-	467	1	17395	2	N	-0- 1 1	1
12	20274 X	17441	-0-	-2833	-0-	468	1	16972	2	N	1	2
01	20274 X	16599	-0-	-3675	-0-	470	1	16129	2	N	-0-	2
02	17458 X	14609	-0-	-2849	-0-	436	1	14170	2	N	3	5

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049												
09	36870 X	26017	-0-	-10853	-0-	751	1	25263	2	N	3	6
10	35061 X	26253	-0-	-8808	-0-	675	1	25572	2	N	5 8 1	3
11	31110 X	27446	-0-	-3664	-0-	717	1	26729	2	N	-0- 2 1	1
12	30783 X	27519	-0-	-3264	-0-	738	1	26779	2	N	2	3
01	29574 X	25205	-0-	-4369	-0-	713	1	24492	2	N	-0-	3
02	26535 X	10338	-0-	-16197	-0-	308	1	10028	2	N	2	5

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405												
09	16470 X	15108	-0-	-1362	-0-	437	1	14671	2	N	-0-	-0-
10	16740 X	15302	-0-	-1438	-0-	394	1	14908	2	N	-0-	-0-
11	16350 X	14957	-0-	-1393	-0-	391	1	14564	2	N	2	2
12	16895 X	14480	-0-	-2415	-0-	388	1	14091	2	N	1	3
01	16895 X	13717	-0-	-3178	-0-	388	1	13328	2	N	1	4
02	14616 X	11577	-0-	-3039	-0-	344	1	11225	2	N	7	11

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049												
09	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	602	1	20175	2	N	-0-	3
10	22909 X	20722	-0-	-2187	-0-	533	1	20186	2	N	3 4 1	2
11	22590 X	19960	-0-	-2630	-0-	522	1	19438	2	N	-0- 1 1	1
12	23343 X	19957	-0-	-3386	-0-	535	1	19422	2	N	-0-	1
01	23343 X	19184	-0-	-4159	-0-	543	1	18641	2	N	-0-	1
02	20097 X	16985	-0-	-3112	-0-	508	1	16477	2	N	-0-	1

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107												
09	22320 X	20204	-0-	-2116	-0-	583	1	19621	2	N	-0-	1
10	22568 X	20362	-0-	-2206	-0-	524	1	19838	2	N	-0-	1
11	21390 X	19476	-0-	-1914	-0-	509	1	18965	2	N	2	3
12	22103 X	19508	-0-	-2595	-0-	523	1	18984	2	N	1	4
01	22103 X	18738	-0-	-3365	-0-	531	1	18206	2	N	1	5
02	19517 X	17158	-0-	-2359	-0-	513	1	16633	2	N	11	16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

09		21420 X	19429	-0-	-1991	-0-		561	1	18868	2	N	-0-				3
10		21824 X	19332	-0-	-2492	-0-		497	1	18832	2	N	3		4	1	2
11		21150 X	11193	-0-	-9957	-0-		291	1	10902	2	N	-0-		1	1	1
12		21855 X	9771	-0-	-12084	-0-		262	1	9509	2	N	-0-				1
01		21855 X	9350	-0-	-12505	-0-		265	1	9085	2	N	-0-				1
02		18792 X	9761	-0-	-9031	-0-		284	1	9477	2	N	-0-				1

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871																	
09		15840 X	14912	-0-	-928	-0-		430	1	14482	2	N	-0-				-0-
10		16306 X	15232	-0-	-1074	-0-		392	1	14840	2	N	-0-				-0-
11		15630 X	14435	-0-	-1195	-0-		377	1	14056	2	N	2				2
12		16151 X	14426	-0-	-1725	-0-		387	1	14038	2	N	1				3
01		16151 X	14085	-0-	-2066	-0-		399	1	13685	2	N	1				4
02		14413 X	12882	-0-	-1531	-0-		385	1	12488	2	N	8				12

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678																	
09		28110 X	23456	-0-	-4654	-0-		1050	1	22398	2	N	7		9	1	11
10		28892 X	21890	-0-	-7002	-0-		1081	1	20791	2	N	16		11	1	16
11		27000 X	22262	-0-	-4738	-0-		1148	1	21084	2	N	27		35	1	8
12		27900 X	22455	-0-	-5445	-0-		977	1	21458	2	N	18				26
01		24242 X	18288	-0-	-5954	-0-		638	1	17630	2	N	18		21	1	23
02		22678 X	17875	-0-	-4803	-0-		627	1	17239	2	N	8		27	1	4

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385																	
09		19740 X	13997	-0-	-5743	-0-		627	1	13364	2	N	5		3	1	6
10		18724 X	12227	-0-	-6497	-0-		603	1	11614	2	N	9		6	1	9
11		13170 X	4931	-0-	-8239	-0-		250	1	4672	2	N	8		15	1	2
*12		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-		1159	1	25629	2	N	20				22
01		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-		535	1	14753	2	N	16		18	1	20
02		13543 X	8818	-0-	-4725	-0-		311	1	8503	2	N	4		22	1	2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	25260 X	19655	-0-	-5605	-0-	880	1	18768	2	N	6	7	1	9
						7	9							
10	25730 X	18197	-0-	-7533	-0-	898	1	17285	2	N	13	9	1	13
						14	9							
11	24660 X	19065	-0-	-5595	-0-	983	1	18056	2	N	24	30	1	7
						26	9							
12	25482 X	19454	-0-	-6028	-0-	845	1	18592	2	N	15			22
						17	9							
01	20305 X	16304	-0-	-4001	-0-	566	1	15720	2	N	16	18	1	20
						18	9							
02	18995 X	16342	-0-	-2653	-0-	572	1	15761	2	N	8	24	1	4
						9	9							

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
09	73470 X	55723	-0-	-17747	-0-	903	1	54807	2	N	12	11	1	15
						13	9							
10	71951 X	52717	-0-	-19234	-0-	920	1	51787	2	N	9	12	1	12
						10	9							
11	66000 X	48627	-0-	-17373	-0-	884	1	47728	2	N	14	21	1	5
						15	9							
12	63519 X	50467	-0-	-13052	-0-	922	1	49532	2	N	12			17
						13	9							
01	60636 X	48675	-0-	-11961	-0-	919	1	47741	2	N	14	5	1	26
						15	9							
02	53853 X	43892	-0-	-9961	-0-	864	1	43013	2	N	14	30	1	10
						15	9							

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
09	68490 X	53246	-0-	-15244	-0-	863	1	52372	2	N	10	10	1	14
						11	9							
10	67580 X	50588	-0-	-16992	-0-	883	1	49695	2	N	9	12	1	11
						10	9							
11	62430 X	46630	-0-	-15800	-0-	848	1	45767	2	N	14	20	1	5
						15	9							
12	60543 X	47939	-0-	-12604	-0-	889	1	47038	2	N	11			16
						12	9							
01	57815 X	46183	-0-	-11632	-0-	885	1	45283	2	N	14	5	1	25
						15	9							
02	51475 X	41688	-0-	-9787	-0-	833	1	40840	2	N	14	29	1	10
						15	9							

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
09	47820 X	35526	-0-	-12294	-0-	575	1	34943	2	N	7	7	1	9
						8	9							
10	46717 X	33260	-0-	-13457	-0-	581	1	32671	2	N	7	8	1	8
						8	9							
11	42810 X	29908	-0-	-12902	-0-	544	1	29355	2	N	8	13	1	3
						9	9							
12	41168 X	30745	-0-	-10423	-0-	567	1	30170	2	N	7			10
						8	9							
01	38905 X	29293	-0-	-9612	-0-	558	1	28725	2	N	9	3	1	16
						10	9							
02	34336 X	26056	-0-	-8280	-0-	518	1	25529	2	N	8	18	1	6
						9	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	43999	-0-	43999	802501	1969	1	42029	2	N	1	4
10	0 W	39885	-0-	39885	842386	1971	1	37906	2	N	7	9
11	0 W	37124	-0-	37124	879510	1916	1	35194	2	N	13	10
12	0 W	36804	-0-	36804	916314	1600	1	35196	2	N	7	17
01	0 W	31937	-0-	31937	948251	1116	1	30817	2	N	4	8
02	0 W	29482	-0-	29482	977733	1032	1	28433	2	N	15	7

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771												
09	0 W	46302	-0-	46302	1078942	2073	1	44228	2	N	1	6
10	0 W	42037	-0-	42037	1120979	2077	1	39952	2	N	7	9
11	0 W	39358	-0-	39358	1160337	2032	1	37311	2	N	14	10
12	0 W	39519	-0-	39519	1199856	1720	1	37790	2	N	8	18
01	0 W	35332	-0-	35332	1235188	1233	1	34095	2	N	4	9
02	0 W	33270	-0-	33270	1268458	1165	1	32088	2	N	15	7

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697												
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	52	1	804	3	N	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	3	N	-0-	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	1055	3	N	-0-	-0-
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	3	N	-0-	-0-
02	841 N	642	-0-	-199	-0-	51	1	591	3	N	-0-	-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	N	-0-	-0-
12	682 N	504	-0-	-178	-0-	35	1	469	3	N	-0-	-0-
01	930 N	390	-0-	-540	-0-	24	1	366	3	N	-0-	-0-
02	725 N	79	-0-	-646	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	6 1	302 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	6 1	144 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	330 N	78	-0-	-252	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	80	-0-	-230	-0-	3 1	77 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	2 1	69 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	133 3	Y	-0-		-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642					
09	1350 N	900	-0-	-450	-0-	20 1	880 3	N	-0-		-0-			21
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36 1	894 3	N	-0-		-0-			21
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	20 1	580 3	N	-0-		-0-			21
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	19 1	601 3	N	-0-		-0-			21
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	37 1	1203 3	N	-0-		-0-			21
02	580 N	493	-0-	-87	-0-	17 1	476 3	N	-0-		-0-			21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669					
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14 1	596 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	23 1	585 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 1	573 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	19 1	594 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	18 1	590 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	19 1	546 3	Y	-0-		-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814					
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	44 1	1960 3	N	-0-		-0-			29
10	2697 X	1786	-0-	-911	-0-	68 1	1718 3	N	-0-		-0-			29
11	2610 X	1758	-0-	-852	-0-	59 1	1699 3	N	-0-		-0-			29
12	2697 X	1395	-0-	-1302	-0-	43 1	1352 3	N	-0-		-0-			29
01	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	52 1	1673 3	N	-0-		-0-			29
02	1943 X	1615	-0-	-328	-0-	54 1	1561 3	N	-0-		-0-			29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275					
09	2490 N	1036	-0-	-1454	-0-	23 1	1013 3	N	-0-		-0-			7
10	1550 N	1124	-0-	-426	-0-	44 1	1080 3	N	-0-		-0-			7
11	1650 N	713	-0-	-937	-0-	24 1	689 3	N	-0-		-0-			7
12	1085 N	534	-0-	-551	-0-	16 1	518 3	N	-0-		-0-			7
01	1116 N	869	-0-	-247	-0-	26 1	843 3	N	-0-		-0-			7
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	61 1	1742 3	N	-0-		-0-			7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763					
09	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	29 1	1321 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	48 1	1192 3	N	-0-		-0-			-0-
11	990 N	750	-0-	-240	-0-	25 1	725 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1395 N	465	-0-	-930	-0-	14 1	451 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	47 1	1503 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	25 1	740 3	N	-0-		-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014					
09	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	119 1	5341 3	N	-0-		-0-			43
10	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	203 1	5067 3	N	-0-		-0-			43
11	5160 X	2700	-0-	-2460	-0-	91 1	2609 3	N	-0-		-0-			43
12	5642 X	2015	-0-	-3627	-0-	61 1	1954 3	N	-0-		-0-			43
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	177 1	5713 3	N	-0-		-0-			43
02	5278 X	4350	-0-	-928	-0-	147 1	4203 3	N	-0-		-0-			43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	49 1	109 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	21 1	100 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 3	Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	64 1	101 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	68 1	84 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	53 1	52 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	32	-0-	-154	-0-	18 1	14 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	68	-0-	-87	-0-	33 1	35 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	40 1	41 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	259 1	573 3	Y	-0-		-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	148 1	686 3	Y	-0-		-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	153 1	547 3	Y	-0-		-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	136 1	506 3	Y	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	138 1	514 3	Y	-0-		-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	168 1	411 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	90 1	201 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	46 1	215 3	Y	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	65 1	233 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	65 1	244 3	Y	-0-		-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	60 1	226 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	246	-0-	-44	-0-	71 1	175 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
09		960 N	926	-0-	-34	-0-	288 1	638 3	Y	-0-		-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	195 1	903 3	Y	-0-		-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	218 1	778 3	Y	-0-		-0-
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	243 1	906 3	Y	-0-		-0-
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	244 1	913 3	Y	-0-		-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	280 1	688 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3		Y	-0-				-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3		Y	-0-				-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-				-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	Y	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A						
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	137	1	624	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	137	1	649	3	Y	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	124	1	647	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	130	1	580	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A						
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-			-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	44	1	157	3	N	-0-			-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	66	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	85	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	81	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	80	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	54	1	54	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117						
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	16	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	1	1	1	-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	1	9	12	1	45	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	80	1	368	3	Y	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	96	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	76	1	398	3	Y	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	N	-0-			-0-
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	28	1	309	3	N	-0-			-0-
11		360 N	303	-0-	-57	-0-	23	1	280	3	N	-0-			-0-
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A															
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	Y	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	Y	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A															
09		150 N	64	-0-	-86	-0-	20	1	44	3	Y	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-			-0-
01		217 N	116	-0-	-101	-0-	24	1	92	3	Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A															
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A															
09		390 N	241	-0-	-149	-0-	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	242	-0-	-130	-0-	45	1	197	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	120	-0-	-150	-0-	23	1	97	3	Y	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	112	1	197	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	362	3	N	-0-			-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	136	1	353	3	N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	118	1	355	3	N	-0-			-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	117	1	350	3	N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	113	1	333	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A												
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	12	1	1039	3	Y	-0-
02	1073	N	749	-0-	-324	-0-	79	1	670	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	Y	-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	13	1	39	3	Y	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	5	1	27	3	Y	-0-

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	1			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	1			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A												
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N	-6	-0-	-0-	-0-		6	1		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	57	-0-	57	57	9	1	48	3	N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A								
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	53	1	477	3	N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	N	-0-					-0-
02	551 N	429	-0-	-122	-0-	48	1	381	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED																
																12/05/2023

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A								
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A								
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	186	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	149	1	1667	3	N	-0-					-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	182	1	1568	3	N	-0-					-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	158	1	1246	3	N	-0-					-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A							
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	82	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	43	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	100	-0-	-132	-0-	29	1	71	3	Y	-0-					-0-
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A							
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	3	N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	3	N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-					-0-
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977			TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A							
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					12
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					12
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A							
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					6
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					6
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	28	1	150	3	Y	-0-					6
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					6
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744							
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083							
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	90	1	258	3	N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	111	1	287	3	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	108	1	325	3	N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	108	1	326	3	N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	110	1	326	3	N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270							
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	533	1	841	3	N	-0-					-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	652	1	807	3	N	-0-					-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	700	1	687	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	655	1	534	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	596	1	636	3	N	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	642	1	648	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996							
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250							
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	59	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	104	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	98	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	135	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	113	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	94	1	95	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293							
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	113	1	333	3	N	-0-					-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	344	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	182	1	875	3	N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	Y	-0-	-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 3	Y	-0-	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110 1	298 3	N	-0-	-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	55 1	380 3	N	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91 1	270 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	44 1	152 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	34	-0-	-227	-0-	5 1	29 3	N	-0-	-0-	

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911			
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	8 1	40 3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	14 1	59 3	Y	-0-	-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	61 1	197 3	Y	-0-	-0-	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	84 1	224 3	Y	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 1	230 3	Y	-0-	-0-	
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	46 1	130 3	Y	-0-	-0-	

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980			
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	64 1	332 3	Y	-0-	-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	128 1	531 3	Y	-0-	-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	146 1	472 3	Y	-0-	-0-	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	180 1	484 3	Y	-0-	-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	113 1	508 3	Y	-0-	-0-	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	148 1	417 3	Y	-0-	-0-	

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861			
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	334 1	3026 3	Y	-0-	-0-	
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	263 1	2941 3	Y	-0-	-0-	
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	359 1	3028 3	Y	-0-	-0-	
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	351 1	3036 3	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	327 1	2860 3	Y	-0-	-0-	
02	2987 X	2345	-0-	-642	-0-	265 1	2080 3	Y	-0-	-0-	

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	359 1	3252 3	Y	-0-	-0-	
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	300 1	3355 3	Y	-0-	-0-	
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	379 1	3189 3	Y	-0-	-0-	
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	368 1	3180 3	Y	-0-	-0-	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	357 1	3122 3	Y	-0-	-0-	
02	2929 X	2230	-0-	-699	-0-	252 1	1978 3	Y	-0-	-0-	

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1020 N	1012	-0-	-8	-0-		315 1	697 3	Y	-0-	-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-		157 1	726 3	Y	-0-	-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		225 1	806 3	Y	-0-	-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		244 1	909 3	Y	-0-	-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		220 1	823 3	Y	-0-	-0-
02		986 N	951	-0-	-35	-0-		275 1	676 3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
09		480 N	265	-0-	-215	-0-		26 1	239 3	N	-0-	-0-
10		403 N	286	-0-	-117	-0-		23 1	263 3	N	-0-	-0-
11		570 N	412	-0-	-158	-0-		44 1	368 3	N	-0-	-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		128 1	1109 3	N	-0-	-0-
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		142 1	1243 3	N	-0-	-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-		87 1	688 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
09		14B DENY	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
12		14B DENY	8	-0-	8	13		8 3		Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	7	-0-	7	20		7 3		Y	-0-	-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242												
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-		153 1	240 3	Y	-0-	-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-		166 1	205 3	Y	-0-	-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-		188 1	185 3	Y	-0-	-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-		226 1	184 3	Y	-0-	-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-		185 1	197 3	Y	-0-	-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-		189 1	191 3	Y	-0-	-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-		5 1			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N		6	-0-	-0-		6 1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N		5	-0-	-0-		5 1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N		6	-0-	-0-		6 1			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N		5	-0-	-0-		5 1			Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	164	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	212	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	210	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	242	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	190	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	283	-0-	-123	-0-	141	1	142	3	Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-	-0-	
10	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	1			-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	1			-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
09	1680 X	1424	-0-	-256	-0-	23	1	1401	3	Y	-0-	20
10	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	1540	3			Y	-0-	20
11	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	1239	3			Y	-0-	20
12	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-	20
01	1550 N	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			Y	-0-	20
02	1189 N	1107	-0-	-82	-0-	1107	3			Y	-0-	20

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-	39
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-	39
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-	39
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	36	1	307	3	N	-0-	39
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	N	-0-	39
02	377 N	208	-0-	-169	-0-	23	1	185	3	N	-0-	39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	33	1	295	3	Y	-0-	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	58	-0-	-290	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	38 1	104 3	Y	-0-	-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	23 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	36 1	107 3	Y	-0-	-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	34 1	118 3	Y	-0-	-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	23 1	113 3	Y	-0-	-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	11 1	57 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113			
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	35 1	100 3	N	-0-	-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	43 1	110 3	N	-0-	-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	21 1	63 3	N	-0-	-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	31 1	94 3	N	-0-	-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	29 1	86 3	N	-0-	-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38 1	111 3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091			
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 3	N	-0-	-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 3	N	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 3	N	-0-	-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352			
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	35 1	94 3	Y	-0-	-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	20 1	139 3	Y	-0-	-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	26 1	76 3	Y	-0-	-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	32 1	108 3	Y	-0-	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45 1	216 3	Y	-0-	-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18 1	95 3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333			
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	44 1	396 3	N	-0-	-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	36 1	400 3	N	-0-	-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 3	N	-0-	-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49 1	425 3	N	-0-	-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	N	-0-	-0-
02	406	N	275	-0-	-131	-0-	31 1	244 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011			
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	179 1	1620 3	N	-0-	-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	164 1	1839 3	N	-0-	-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	185 1	1555 3	N	-0-	-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	200 1	1724 3	N	-0-	-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	191 1	1675 3	N	-0-	-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	167 1	1314 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	165 1	1502 3	N	-0-		-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	148 1	1660 3	N	-0-		-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	178 1	1496 3	N	-0-		-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	185 1	1603 3	N	-0-		-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	185 1	1618 3	N	-0-		-0-
02		1392 N	1381	-0-	-11	-0-	156 1	1225 3	N	-0-		-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151												
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 3	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	36 1	299 3	N	-0-		-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	35 1	299 3	N	-0-		-0-
01		372 N	294	-0-	-78	-0-	30 1	264 3	N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	55 1	435 3	N	-0-		-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176												
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	70 1	201 3	N	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	81 1	210 3	N	-0-		-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	66 1	199 3	N	-0-		-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	63 1	191 3	N	-0-		-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	68 1	201 3	N	-0-		-0-
02		261 N	245	-0-	-16	-0-	62 1	183 3	N	-0-		-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204												
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	103 1	161 3	N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	124 1	153 3	N	-0-		-0-
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	173 1	170 3	N	-0-		-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	220 1	180 3	N	-0-		-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	152 1	162 3	N	-0-		-0-
02		319 N	273	-0-	-46	-0-	136 1	137 3	N	-0-		-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204												
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-		-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365												
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	42 1	113 3	Y	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	7 1	22 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3	Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 3	Y	-0-		-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	17	1	26	3	N	-0-				-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	25	1	24	3	N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-				-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	3	1	2	3	N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339						
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	3	Y	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	48	1	141	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	22	1	76	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	87	-0-	-192	-0-	15	1	72	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	30	-0-	-144	-0-	5	1	25	3	Y	-0-				-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352						
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-				-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-				-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343						
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	714	3	Y	-0-				-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	69	1	770	3	Y	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	725	3	Y	-0-				-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	3	Y	-0-				-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	84	1	736	3	Y	-0-				-0-
02	783 N	644	-0-	-139	-0-	73	1	571	3	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338						
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	135	1	369	3	Y	-0-				-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	64	1	442	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	118	1	347	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	101	1	346	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	79	1	378	3	Y	-0-				-0-
02	464 N	298	-0-	-166	-0-	47	1	251	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	116 3	N	-0-				-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	12 1	129 3	N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	N	-0-				-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15 1	129 3	N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	N	-0-				-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252					
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	10 1	75 3	Y	-0-				-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20 1	88 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	9 1	39 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		Y	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	Y	-0-				-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424					
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	28 1	258 3	Y	-0-				-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32 1	360 3	Y	-0-				-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	323 3	Y	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37 1	319 3	Y	-0-				-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	35 1	307 3	Y	-0-				-0-
02	348 N	238	-0-	-110	-0-	27 1	211 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203					
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	50 1	393 3	Y	-0-				-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	81 1	355 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	78 1	333 3	Y	-0-				-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	163 1	286 3	Y	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56 1	358 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074					
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	23 1	185 3	Y	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41 1	180 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	36 1	153 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	48 1	85 3	Y	-0-				-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-				-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56 1	351 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052					
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	41 1	320 3	Y	-0-				-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	63 1	273 3	Y	-0-				-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	62 1	267 3	Y	-0-				-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	133 1	235 3	Y	-0-				-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		Y	-0-				-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44 1	278 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	224 3	Y	-0-				-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50 1	220 3	Y	-0-				-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	136 1	583 3	Y	-0-				-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	65 1	114 3	Y	-0-				-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-				-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	172 1	1090 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83 1	649 3	Y	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	134 1	583 3	Y	-0-
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	126 1	541 3	Y	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	271 1	476 3	Y	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	96 1	604 3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154	
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	42 1	765 3	Y	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	91 1	965 3	Y	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	91 1	861 3	Y	-0-
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3		Y	-0-
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	22 1	637 3	Y	-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	101 1	1090 3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237	
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	9 1	164 3	Y	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	Y	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 3	Y	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	6 1	157 3	Y	-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	14 1	149 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	50 1	225 3	Y	10
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	43 1	255 3	Y	10
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	27 1	150 3	Y	10
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	38 1	237 3	Y	10
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	10
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	Y	10

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022	
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28 1	216 3	N	-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	47 1	202 3	N	-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	43 1	182 3	N	-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	87 1	154 3	N	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 3	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	N	-0-				3
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	17	1	98	3	N	-0-				3
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-				3
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-				3
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				3
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	3	1	44	3	N	-0-				3

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	-0-				-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	125	1	547	3	N	-0-				-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	564	3	N	-0-				-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	227	1	398	3	N	-0-				-0-
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-				-0-
02	667 N	453	-0-	-214	-0-	62	1	391	3	N	-0-				-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	255	1	2309	3	N	-0-				37
10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	151	1	1688	3	N	-0-				37
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	229	1	2014	3	N	-0-				37
12	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	226	1	1949	3	N	-0-				37
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	219	1	1914	3	N	-0-				37
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	164	1	1286	3	N	-0-				37

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

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

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	1			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

09	120 N	110	-0-	-10	-0-	28	1	82	3	N	-0-				-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	33	1	86	3	N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	N	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	3	N	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	3	N	-0-				-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	24	1	72	3	N	-0-				-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	176	1	391	3	Y	-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	102	1	473	3	Y	-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	123	1	440	3	Y	-0-
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	123	1	457	3	Y	-0-
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	106	1	394	3	Y	-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	160	1	393	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
09		690 N	545	-0-	-145	-0-	169	1	376	3	Y	-0-
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	119	1	551	3	Y	-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	139	1	496	3	Y	-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-
01		682 N	581	-0-	-101	-0-	123	1	458	3	Y	-0-
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	168	1	414	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
09		420 N	328	-0-	-92	-0-	102	1	226	3	Y	-0-
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	64	1	298	3	Y	-0-
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	71	1	252	3	Y	-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	86	1	322	3	Y	-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	3	Y	-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	128	1	313	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427												
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	173	1	470	3	Y	-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	571	3	Y	-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	452	3	Y	-0-
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	136	1	466	3	Y	-0-
01		620 N	476	-0-	-144	-0-	82	1	394	3	Y	-0-
02		580 N	540	-0-	-40	-0-	86	1	454	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366												
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	4	1	12	3	Y	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350												
09		210 N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
*01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-
*02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3			Y	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398												
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-	-0-	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-	-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	15 1	70 3	N	-0-	
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	7 1	43 3	N	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	N	-0-	
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	31 3	N	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-	7	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	Y	-0-	7	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 1	571 3	Y	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	524 3	Y	-0-	
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	Y	-0-	7	
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	8 1	23 3	Y	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 3	Y	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	Y	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 3	Y	-0-	
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 3	N	-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27 1	398 3	N	-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 3	N	-0-	
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	13 1	305 3	N	-0-	
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	18 1	273 3	N	-0-	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 3	N	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	15 1	42 3	Y	-0-	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	71 1	489 3	Y	-0-	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	142 1	419 3	Y	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92 1	314 3	Y	-0-	
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	54 1	260 3	Y	-0-	
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	75 1	205 3	Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	55 1	162 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	54 1	187 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	35 1	171 3	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40 1	209 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	186 1	506 3	Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	77 1	534 3	Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	138 1	409 3	Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129 1	441 3	Y	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87 1	418 3	Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	70 1	369 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328			
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	62 1	246 3	N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	71 1	329 3	N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	82 1	277 3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97 1	326 3	N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	99 1	299 3	N	2	2 1		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2 9	297 3	N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			21
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			21
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	4 1	627 3	Y	-0-			21
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2 1	543 3	Y	-0-			21
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			21
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2 1	498 3	Y	-0-			21

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288			
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	142 1	386 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	62 1	427 3	Y	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	233 1	688 3	Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	155 1	530 3	Y	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	117 1	561 3	Y	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	102 1	538 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	Y	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	23	1	253	3	Y	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	19	1	239	3	Y	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	3	Y	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	N	-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	3	N	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	243	1	393	3	Y	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	250	1	392	3	Y	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	243	1	368	3	Y	-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	244	1	361	3	Y	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	185	1	467	3	Y	-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	157	1	383	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	24	1	65	3	Y	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	3	Y	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	3	Y	-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	3	Y	-0-
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	3	1	19	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295			
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	N	-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	70	1	320	3	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	N	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	123	1	409	3	N	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	105	1	318	3	N	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	106	1	402	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		540 N	365	-0-	-175	-0-	74	1	291	3	N	-0-		-0-
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	67	1	309	3	N	-0-		-0-
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	72	1	246	3	N	-0-		-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	84	1	280	3	N	-0-		-0-
01		372 N	257	-0-	-115	-0-	64	1	193	3	N	-0-		-0-
02		319 N	28	-0-	-291	-0-	6	1	22	3	N	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277					
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	154	1	608	3	N	-0-		-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	132	1	607	3	N	-0-		-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	160	1	545	3	N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	176	1	587	3	N	-0-		-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	192	1	579	3	N	2	2 1	-0-
							2	9						
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	3	N	-0-		-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275					
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	23	1	97	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	11	1	83	3	Y	-0-		-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273					
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	168	-0-	-142	-0-	32	1	136	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	34	1	180	3	Y	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192					
09		540 N	500	-0-	-40	-0-	56	1	444	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	44	1	475	3	Y	-0-		-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-		-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	-0-		-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384					
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	78 1	172 3	Y	-0-	-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	46 1	216 3	Y	-0-	-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	96 1	344 3	Y	-0-	-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	94 1	349 3	Y	-0-	-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74 1	279 3	Y	-0-	-0-
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	108 1	266 3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378			
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-	-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505			
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22 1	60 3	Y	-0-	-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	Y	-0-	-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26 1	75 3	Y	-0-	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	98 3	Y	-0-	-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	16 1	76 3	Y	-0-	-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	10 1	53 3	Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439			
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39 1	366 3	Y	-0-	23
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103 1	280 3	Y	-0-	23
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28 1	198 3	Y	-0-	23
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	77 1	228 3	Y	-0-	23
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97 1	334 3	Y	-0-	23
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	50 1	244 3	Y	-0-	10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	44 1	234 3	Y	1	11
							1 9				

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123			
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	20 1	44 3	Y	-0-	-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3	Y	-0-	-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29 1	103 3	Y	-0-	-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28 1	102 3	Y	-0-	-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	73 3	Y	-0-	-0-
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	21 1	51 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3		Y	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3		Y	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	24 1	71 3		Y	-0-	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	18 1	60 3		Y	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3		Y	-0-	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	47 1	249 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393												
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	27 1	74 3		Y	-0-	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	34 1	235 3		Y	-0-	-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	135 1	399 3		Y	-0-	-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	58 1	199 3		Y	-0-	-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	52 1	250 3		Y	-0-	-0-
02		522 N	36	-0-	-486	-0-	6 1	30 3		Y	-0-	-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449												
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3			Y	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-	-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
09		210 N	12	-0-	-198	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-	-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			Y	-0-	-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	2 1	177 3		Y	-0-	-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3		Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
09		150 N	87	-0-	-63	-0-	87 3			Y	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3			Y	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3		Y	-0-	-0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		911 N	911	-0-	-0-	245	1	666	3	Y	-0-					6
10		794 N	794	-0-	-0-	100	1	694	3	Y	-0-					6
11		974 N	974	-0-	-0-	246	1	728	3	Y	-0-					6
12		1093 N	1093	-0-	-0-	247	1	846	3	Y	-0-					6
*01		907 N	907	-0-	-0-	156	1	749	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
02		737 N	737	-0-	-0-	116	1	615	3	Y	5					9
						6	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329							
09		150 N	139	-0-	-11	37	1	102	3	Y	-0-					-0-
10		248 N	62	-0-	-186	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11		150 N	94	-0-	-56	24	1	70	3	Y	-0-					-0-
12		155 N	136	-0-	-19	31	1	105	3	Y	-0-					-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
02		87 N	41	-0-	-46	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322							
09		382 N	382	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424							
09		300 N	234	-0-	-66	63	1	171	3	Y	-0-					-0-
10		248 N	189	-0-	-59	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	57	1	169	3	Y	-0-					-0-
12		248 N	220	-0-	-28	50	1	170	3	Y	-0-					-0-
01		186 N	167	-0-	-19	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
02		232 N	5	-0-	-227	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344							
09		30 N	7	-0-	-23	7	3			Y	-0-					-0-
10		124 N	8	-0-	-116	8	3			Y	-0-					-0-
11		13 N	8	-0-	-5	8	3			Y	-0-					-0-
12		7 N	5	-0-	-2	5	3			Y	-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02		8 N	6	-0-	-2	6	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419							
09		30 N	30	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02		58 N	47	-0-	-11	47	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		67 N	67	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-	65
10		102 N	102	-0-	-0-	18	1	84	3	N	-0-	65
11		54 N	54	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-	65
12		103 N	103	-0-	-0-	24	1	79	3	N	-0-	65
01		93 N	28	-0-	-65	7	1	21	3	N	-0-	65
02		58 N	38	-0-	-20	8	1	30	3	N	-0-	65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
09		540 N	536	-0-	-4	167	1	369	3	Y	-0-	-0-
10		651 N	563	-0-	-88	100	1	463	3	Y	-0-	-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	133	1	477	3	Y	-0-	-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	122	1	454	3	Y	-0-	-0-
01		558 N	524	-0-	-34	111	1	413	3	Y	-0-	-0-
02		580 N	496	-0-	-84	144	1	352	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
09		98 N	98	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
09		31 N	31	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-
11		120 N	7	-0-	-113	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
09		510 N	503	-0-	-7	503	3			Y	-0-	-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	-0-
11		510 N	496	-0-	-14	3	1	493	3	Y	-0-	-0-
12		527 N	525	-0-	-2	2	1	523	3	Y	-0-	-0-
01		527 N	490	-0-	-37	490	3			Y	-0-	-0-
02		493 N	475	-0-	-18	2	1	473	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 1	349 3	Y	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
02		348 N	306	-0-	-42	-0-	1 1	305 3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320				
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	71 1	281 3	N	-0-			18
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	23 1	106 3	N	-0-			18
11		330 N	80	-0-	-250	-0-	18 1	62 3	N	-0-			18
12		372 N	214	-0-	-158	-0-	49 1	165 3	N	-0-			18
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	27 1	81 3	N	-0-			18
02		87 N	43	-0-	-44	-0-	9 1	34 3	N	-0-			18

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414				
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397				
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	15 1	40 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	Y	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	8 1	30 3	Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233 3	Y	-0-	-0-	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-	-0-	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-	-0-	
02	232 N	31	-0-	-201	-0-	31	3		Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368				
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82 3	Y	-0-	-0-	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394 3	Y	-0-	-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144 3	Y	-0-	-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	114	-0-	-351	-0-	19	1	95 3	Y	-0-	-0-	
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	2	1	13 3	Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190				
09	720 N	508	-0-	-212	-0-	158	1	350 3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	408	-0-	-274	-0-	72	1	336 3	Y	-0-	-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	211	1	755 3	Y	-0-	-0-	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	167	1	621 3	Y	-0-	-0-	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	153	1	571 3	Y	-0-	-0-	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	198	1	485 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430				
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	14	1	39 3	N	-0-	-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317 3	N	-0-	-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	191	1	562 3	N	-0-	-0-	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	131	1	449 3	N	-0-	-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	32	1	168 3	N	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334				
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-	-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-	-0-	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448 3	Y	-0-	-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449 3	Y	-0-	-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-	-0-	
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-	-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-	-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	43	1	196	3	N	-0-			-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	43	1	145	3	N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	59	1	199	3	N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	54	1	164	3	N	1	1 1		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
02	203 N	135	-0-	-68	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-			-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	212	1	335	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	236	1	292	3	Y	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	281	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	328	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	294	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	291	1	294	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	35	1	150	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	18	1	138	3	Y	-0-		-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022				
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	217	1	343	3	N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	296	1	365	3	N	-0-		-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	270	1	266	3	N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	352	1	287	3	N	-0-		-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	308	1	328	3	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	302	1	305	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274				
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	177	1	480	3	Y	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	155	1	459	3	Y	-0-		-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	146	1	500	3	Y	-0-		-0-
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	3	Y	-0-		-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	89	1	474	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373				
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248				
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	52	1	203	3	N	-0-		-0-
10	527 N	136	-0-	-391	-0-	24	1	112	3	N	-0-		-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	47	1	159	3	N	-0-		-0-
12	279 N	71	-0-	-208	-0-	16	1	55	3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	1	1	-0-
02	203 N	110	-0-	-93	-0-	23	1	87	3	N	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335				
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	44	1	174	3	N	2	9	2
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	N	3		5
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	53	1	180	3	N	3		8
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	58	1	192	3	N	4	11	1
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	49	1	147	3	N	-0-		1
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	203	3	N	3		4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333 3			Y	-0-				-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372 3			Y	-0-				-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2 1	343 3		Y	-0-				-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1 1	361 3		Y	-0-				-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			Y	-0-				-0-
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	1 1	315 3		Y	-0-				-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366							
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135 3			Y	-0-				-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			Y	-0-				-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 3		Y	-0-				-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 3		Y	-0-				-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3			Y	-0-				-0-
02	174	N	112	-0-	-62	-0-	112 3			Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593							
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-				-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			Y	-0-				-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1 1	185 3		Y	-0-				-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	1 1	206 3		Y	-0-				-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170 3			Y	-0-				-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	123 3	7 9	Y	6	-0-	6	1		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597							
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	-0-				-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-				-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3 1	474 3		Y	-0-				-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2 1	434 3		Y	-0-				-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-				-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 3		Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640							
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-				-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			Y	-0-				-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	177 3		Y	-0-				-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1 1	293 3		Y	-0-				-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3			Y	-0-				-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	154 3	14 9	Y	13	-0-	13	1		-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319							
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	68 1	617 3		Y	-0-				-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61 1	678 3		Y	-0-				-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74 1	621 3		Y	-0-				-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	75 1	646 3		Y	-0-				-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	72 1	629 3		Y	-0-				-0-
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	67 1	526 3		Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	106 1	417 3	N	1	9 1	4
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	92 1	425 3	N	3		7
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	114 1	387 3	N	3		10
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	116 1	388 3	N	4	11 1	3
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	84 1	255 3	N	-0-		3
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	117 1	445 3	N	3		6

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 3		Y	-0-	-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	3 1	418 3	Y	-0-	-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		Y	-0-	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 1	434 3	Y	14	14 1	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		Y	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	244 3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	1 1	224 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	1 1	197 3	Y	14	14 1	-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-	-0-	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-	
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	3 1	526 3	N	-0-	-0-	
12	527 N	437	-0-	-90	-0-	2 1	435 3	N	-0-	-0-	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-	
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	2 1	476 3	N	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	1 1	303 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		Y	-0-	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2 1	466 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 3		Y	-0-	-0-	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-	-0-	
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	10 1	1540 3	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	5 1	1496 3	Y	-0-	-0-	
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1445 3		Y	-0-	-0-	
02	1508 N	1330	-0-	-178	-0-	4 1	1326 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	113 1	1029 3	Y	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	108 1	1202 3	Y	-0-	-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	125 1	1052 3	Y	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	140 1	1206 3	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	131 1	1147 3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	993	-0-	-138	-0-	112 1	881 3	Y	-0-	-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318		
09	630 N	386	-0-	-244	-0-	9 1	377 3	N	-0-	25
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	17 1	360 3	N	-0-	25
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	25
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760 3	20 9	N	18	43
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	9
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	9

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4 1	577 3	Y	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	2 1	614 3	Y	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 1	572 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3		Y	-0-	-0-
10	713 N	593	-0-	-120	-0-	593 3		Y	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 1	432 3	Y	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	3 1	863 3	Y	-0-	-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40 1	258 3	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	52 1	294 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	46 1	195 3	Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41 1	215 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	21 1	160 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 3	Y	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 3	Y	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	82 1	373 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	77 1	362 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	95 1	340 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	72 1	379 3	Y	-0-	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 3	Y	-0-	-0-
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	75 1	335 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	2 1	297 3	Y	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 3	Y	-0-	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	Y	-0-	-0-	
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	1 1	275 3	Y	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
09	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	88 1	920 3	N	-0-	
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	80 1	1005 3	N	-0-	
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	82 1	889 3	N	-0-	
12	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	58 1	962 3	N	-0-	
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	56 1	1022 3	N	-0-	
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	62 1	833 3	N	-0-	

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	1 1	125 3	Y	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-	-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-	-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 1	435 3	Y	-0-	
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	1 1	403 3	Y	-0-	
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	1 1	394 3	Y	-0-	

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	54 1	246 3	Y	-0-	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	50 1	238 3	Y	-0-	
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	55 1	199 3	Y	-0-	
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	42 1	218 3	Y	-0-	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	36 1	227 3	Y	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	196 3	Y	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	3	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-	3	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	3	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	3	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	3	
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	Y	-0-	3	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-	165 3	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	160 3	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	149	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	110 3	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	232 3	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	1	1	Y	-0-	217 3	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	14	14 1	-0-
						15	9				

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	1	1	Y	-0-	83 3	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	181 3	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286			
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	134	1	N	6	74 1	20
						7	9				
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	196	1	N	20		40
						22	9				
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	200	1	N	10		50
						11	9				
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		50
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	287	1	N	6	43 1	13
						7	9				
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	177	1	N	14		27
						15	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 6480 - 9310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	Y	-0-	3 1	-0-
10	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	2524	3			Y	-0-		-0-
11	2970 X	1394	-0-	-1576	-0-	1394	3			Y	-0-		-0-
12	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	5	1	3009	3	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	43	1	2828	3	Y	-0-		-0-
02	2871 X	2605	-0-	-266	-0-	31	1	2574	3	Y	-0-		-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 6600 - 9350			
09	2190 N	2036	-0-	-154	-0-	202	1	1834	3	N	-0-	27 1	-0-
10	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	172	1	1919	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	213	1	1792	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	205	1	1767	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	195	1	1708	3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1757	-0-	-186	-0-	198	1	1559	3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682		PERF. 7090 - 8799			
09	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	130	1	1180	3	Y	-0-		-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	3	Y	-0-		-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	138	1	1165	3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	141	1	1217	3	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	134	1	1171	3	Y	-0-		-0-
02	1247 N	1122	-0-	-125	-0-	127	1	995	3	Y	-0-		-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 6100 - 8810			
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	135	1	1725	3	N	1	12 1	-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1796	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	186	1	1746	3	N	-0-		-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	3	N	38		38
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	45	72 1	11
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	121	1	1812	3	N	24		35

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 6100 - 10010			
09	3000 N	3275	-0-	275	1207	70	1	3205	3	Y	-0-	16 1	-0-
10	3100 N	3338	-0-	238	1445	3334	3	4	9	Y	4		4
11	4853 X	3408	-0-	-1445	-0-	3405	3	3	9	Y	3		7
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	5	1	3041	3	Y	10		17
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	11	9	51	1	Y	1	14 1	4
02	2494 X	2102	-0-	-392	-0-	25	1	2069	3	Y	7		11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	5214	-0-	-396	-0-	112	1	5102	3	Y	-0-	6	1	-0-
10	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	5361	3			Y	-0-			-0-
11	5400 X	5160	-0-	-240	-0-	5159	3	1	9	Y	1			1
12	5580 X	5275	-0-	-305	-0-	9	1	5256	3	Y	9	7	1	3
01	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	10	9							
02	5046 X	4836	-0-	-210	-0-	79	1	5159	3	Y	2			5
						2	9							
						57	1	4779	3	Y	-0-			5

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	28	1	1807	3	N	-0-			12
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	78	1	1953	3	N	-0-	12	1	-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	32			32
						35	9							
12	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	108	1	1563	3	N	-0-			32
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	649	1	2063	3	N	15	47	1	-0-
						17	9							
02	2204 N	1584	-0-	-620	-0-	59	1	1525	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

09	3780 X	6	-0-	-3774	-0-	6	1			N	-0-			20
10	2976 X	7	-0-	-2969	-0-	7	1			N	-0-			20
11	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5	1			N	-0-			20
12	1054 X	5	-0-	-1049	-0-	5	1			N	-0-			20
01	7 X	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			20
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			20

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

09	870 N	600	-0-	-270	-0-	26	1	540	3	Y	31	44	1	8
						34	9							
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	50	1	681	3	Y	40			48
						44	9							
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	6	1	477	3	Y	71	111	1	8
						78	9							
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	24	1	539	3	Y	45	38	1	15
						50	9							
01	775 N	539	-0-	-236	-0-	20	1	419	3	Y	91	78	1	28
						100	9							
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	4	1	361	3	Y	54	55	1	27
						59	9							

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

09	1110 N	841	-0-	-269	-0-	841	3			Y	-0-			37
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-			37
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	3			40
						3	9							
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	2	1	557	3	Y	-0-			40
01	1147 N	646	-0-	-501	-0-	646	3			Y	-0-			40
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			40

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	59	1	2680	3	Y	-0-	49	1	13
10	3007 X	2025	-0-	-982	-0-	2025	3			Y	-0-			13
11	2910 X	171	-0-	-2739	-0-	171	3			Y	-0-			13
12	3007 X	133	-0-	-2874	-0-	133	3			Y	-0-			13
01	2821 X	128	-0-	-2693	-0-	2	1	124	3	Y	2			15
						2	9							
02	2639 X	78	-0-	-2561	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			15

SAN ROMAN A													WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	1			N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. B													WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687	
09	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	229	1	6024	3	N	26	28	1	-0-
						29	9							
10	6603 X	6315	-0-	-288	-0-	358	1	5957	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	6000	-0-	-420	-0-	368	1	5632	3	N	-0-			-0-
12	6634 X	6080	-0-	-554	-0-	244	1	5836	3	N	-0-			-0-
01	6634 X	6140	-0-	-494	-0-	339	1	5801	3	N	-0-			-0-
02	6061 X	5392	-0-	-669	-0-	400	1	4992	3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051	
09	3240 X	2500	-0-	-740	-0-	54	1	2446	3	Y	-0-	16	1	-0-
10	3348 X	2622	-0-	-726	-0-	2616	3	6	9	Y	5			5
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3544	3	3	9	Y	3			8
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3888	3	Y	-0-			8
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	58	1	3774	3	Y	11	14	1	5
						12	9							
02	3161 X	2482	-0-	-679	-0-	29	1	2453	3	Y	-0-			5

DRYDEN													WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305	
09	3840 X	2082	-0-	-1758	-0-	61	1	2021	3	N	-0-			32
10	3441 X	1236	-0-	-2205	-0-	23	1	1213	3	N	-0-			32
11	2760 X	1499	-0-	-1261	-0-	6	1	1493	3	N	-0-			32
12	2759 X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3			N	-0-			32
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	N	-0-			32
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	34	1	2414	3	N	-0-			32

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LAUREL, F. D. C. //CONT.// 499978														
WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	401 1	10584 3		N	24	26 1		-0-
10		10416 X	7849	-0-	-2567	-0-	446 1	7403 3		N	-0-			-0-
11		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	690 1	10576 3		N	-0-			-0-
12		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	559 1	13373 3		N	-0-			-0-
01		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	754 1	12926 3		N	-0-			-0-
02		9744 X	9648	-0-	-96	-0-	716 1	8932 3		N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531	
09		2580 N	2195	-0-	-385	-0-	47 1	2148 3		Y	-0-			-0-
10		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3			Y	-0-			-0-
11		3000 N	3039	-0-	39	-0-	3039 3			Y	-0-			-0-
12		2833 N	2794	-0-	-39	-0-	5 1	2789 3		Y	-0-			-0-
01		2666 N	2263	-0-	-403	-0-	34 1	2229 3		Y	-0-			-0-
02		2494 X	1646	-0-	-848	-0-	19 1	1627 3		Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748	
09		3870 X	3842	-0-	-28	-0-	82 1	3760 3		Y	-0-			5
10		3999 X	3900	-0-	-99	-0-	3900 3			Y	-0-			5
11		3870 X	3868	-0-	-2	-0-	3868 3			Y	-0-			5
12		3968 X	3667	-0-	-301	-0-	6 1	3661 3		Y	-0-			5
01		3968 X	3463	-0-	-505	-0-	52 1	3411 3		Y	-0-			5
02		3741 X	3270	-0-	-471	-0-	38 1	3232 3		Y	-0-			5

BENAVIDES, G. G.													WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975	
09		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	176 1	8021 3		N	-0-	47 1		-0-
10		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442 3			N	-0-			-0-
11		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976 3			N	-0-			-0-
12		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	13 1	8032 3		N	-0-			-0-
01		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	118 1	7776 3		N	30			30
02		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	33 9							30

SAN ROMAN A													WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516	
09		1170 N	785	-0-	-385	-0-	17 1	768 3		Y	-0-			-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3			Y	-0-			-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3			Y	-0-			-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 1	1210 3		Y	-0-			-0-
01		1364 N	1054	-0-	-310	-0-	16 1	1038 3		Y	-0-			-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	17 1	1464 3		Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1131													WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624	
09		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1150 3	39 9		N	35	52 1		-0-
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1065 3	30 9		N	27			27
11		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	7 1	1156 3		N	16			43
12		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	18 9							
							4 1	1128 3		N	31	56 1		18
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	34 9							
02		1131 N	1102	-0-	-29	-0-	1080 3	15 9		N	14			32
							4 1	1098 3		N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949				
09	4260 X	2032	-0-	-2228	-0-	2032	3	Y	-0-	19	1	-0-
10	4309 X	1888	-0-	-2421	-0-	1888	3	Y	-0-			-0-
11	4170 X	2100	-0-	-2070	-0-	13	1	Y	-0-	2087	3	-0-
12	3441 X	2483	-0-	-958	-0-	9	1	Y	-0-	2474	3	-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2354	3	Y	3	3	9	3
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	10	2237	3	13
						11	9					

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257				
09	5250 X	4640	-0-	-610	-0-	100	1	N	-0-			28
10	5208 X	5042	-0-	-166	-0-	5040	3	N	-0-	2	9	30
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3	N	-0-			30
12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			30
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	5018	3	30
02	4930 X	4466	-0-	-464	-0-	52	1	N	-0-	30	1	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741				
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	37	1	Y	15	17	1	-0-
						17	9					
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1857	3	Y	2	2	9	2
11	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	1751	3	Y	4	4	9	6
12	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	3	1	Y	12	1729	3	18
						13	9					
01	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	24	1	Y	18	1602	3	10
						20	9					
02	1711 N	1616	-0-	-95	-0-	19	1	Y	8	1588	3	10
						9	9					

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090				
09	3690 X	3494	-0-	-196	-0-	75	1	N	-0-			25
10	3751 X	3658	-0-	-93	-0-	3658	3	N	-0-			25
11	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3	N	-0-			25
12	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	6	1	N	-0-	3481	3	25
01	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	49	1	N	-0-	3211	3	25
02	3422 X	2896	-0-	-526	-0-	34	1	N	-0-	2862	3	25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	45	1	2052	3	N	-0-			8
10	2232 N	1237	-0-	-995	-0-	1237	3			N	-0-			8
11	2070 N	1306	-0-	-764	-0-	1306	3			N	-0-			8
12	2170 N	1093	-0-	-1077	-0-	2	1	1078	3	N	12			20
						13	9							
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	3	N	-0-			20
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1700	3	N	-0-			20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
09	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	37	1	1667	3	N	-0-			88
10	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1773	3	1	9	N	1	59	1	30
11	1800 X	1592	-0-	-208	-0-	1592	3			N	-0-			30
12	1860 X	1715	-0-	-145	-0-	3	1	1712	3	N	-0-			30
01	1860 X	1551	-0-	-309	-0-	23	1	1528	3	N	-0-			30
02	1653 X	1556	-0-	-97	-0-	18	1	1538	3	N	-0-			30

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
09	2670 X	1602	-0-	-1068	-0-	34	1	1568	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-			-0-
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1818	3	7	9	Y	6			6
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	3	1	1790	3	Y	-0-			6
01	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	29	1	1906	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	21	1	1807	3	Y	20	12	1	14
						22	9							

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	3	Y	-0-			28
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	6	3	3	9	Y	3			31
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			31
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			31
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			31
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	2	1	139	3	Y	-0-			31

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
09	4680 X	4264	-0-	-416	-0-	91	1	4173	3	Y	-0-			16
10	4712 X	4516	-0-	-196	-0-	4512	3	4	9	Y	4	12	1	8
11	4560 X	4298	-0-	-262	-0-	4298	3			Y	-0-			8
12	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	7	1	4410	3	Y	-0-			8
01	4619 X	4324	-0-	-295	-0-	65	1	4259	3	Y	-0-			8
02	4234 X	4059	-0-	-175	-0-	48	1	4011	3	Y	-0-			8

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
09	5520 X	5379	-0-	-141	-0-	115	1	5264	3	Y	-0-			26
10	5704 X	5624	-0-	-80	-0-	5617	3	7	9	Y	6	18	1	14
11	5520 X	5391	-0-	-129	-0-	5391	3			Y	-0-			14
12	5549 X	5492	-0-	-57	-0-	9	1	5483	3	Y	-0-			14
01	5611 X	5410	-0-	-201	-0-	81	1	5329	3	Y	-0-			14
02	5249 X	5048	-0-	-201	-0-	59	1	4989	3	Y	-0-			14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		290 N	290	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43	267	3			Y	-0-			-0-
11		390 N	237	-0-	-153	2	1	235	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	257	-0-	-53	1	1	255	3	Y	1			1
						1	9							
01		279 N	276	-0-	-3	276	3			Y	-0-			1
02		232 N	227	-0-	-5	1	1	226	3	Y	-0-			1

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166					
09		2513 N	2513	-0-	-0-	54	1	2459	3	N	-0-			13
10		2619 N	2619	-0-	-0-	2619	3			N	-0-			13
11		2520 N	2519	-0-	-1	2519	3			N	-0-			13
12		2604 N	2535	-0-	-69	4	1	2531	3	N	-0-			13
01		2604 N	2519	-0-	-85	38	1	2481	3	N	-0-			13
02		2436 N	2337	-0-	-99	27	1	2310	3	N	-0-			13

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566					
09		2700 N	2559	-0-	-141	55	1	2504	3	N	-0-			13
10		2976 N	2147	-0-	-829	2147	3			N	-0-			13
11		2880 N	1702	-0-	-1178	1702	3			N	-0-			13
12		2635 N	1919	-0-	-716	3	1	1912	3	N	4			17
						4	9							
01		2139 N	176	-0-	-1963	3	1	173	3	N	-0-			17
02		1653 N	-0-	-0-	-1653					N	-0-			17

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301					
09		3090 X	2829	-0-	-261	61	1	2768	3	Y	-0-			-0-
10		3193 X	3019	-0-	-174	3019	3			Y	-0-			-0-
11		3000 X	2918	-0-	-82	2918	3			Y	-0-			-0-
12		2968 X	2968	-0-	-0-	5	1	2963	3	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2743	-0-	-264	41	1	2702	3	Y	-0-			-0-
02		2813 X	1725	-0-	-1088	20	1	1705	3	Y	-0-			-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961					
09		4980 X	2819	-0-	-2161	60	1	2759	3	Y	-0-			13
10		5146 X	2804	-0-	-2342	2804	3			Y	-0-			13
11		4980 X	1589	-0-	-3391	1589	3			Y	-0-			13
12		4774 X	927	-0-	-3847	2	1	925	3	Y	-0-			13
01		3131 X	661	-0-	-2470	10	1	651	3	Y	-0-			13
02		2726 X	889	-0-	-1837	10	1	879	3	Y	-0-			13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
09		2340 N	1862	-0-	-478	-0-	40 1	1822 3		Y	-0-	28
10		2449 N	1916	-0-	-533	-0-	1916 3			Y	-0-	28
11		2430 N	1825	-0-	-605	-0-	1825 3			Y	-0-	28
12		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	3 1	1842 3		Y	16	44
							18 9					
01		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	28 1	1836 3		Y	-0-	6
02		1769 N	1699	-0-	-70	-0-	20 1	1679 3		Y	-0-	6

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343												
09		3240 X	3011	-0-	-229	-0-	65 1	2946 3		N	-0-	23
10		3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3113 3			N	-0-	23
11		3240 X	3073	-0-	-167	-0-	3073 3			N	-0-	23
12		3255 X	3108	-0-	-147	-0-	5 1	3103 3		N	-0-	23
01		3162 X	3149	-0-	-13	-0-	47 1	3102 3		N	-0-	23
02		2958 X	2897	-0-	-61	-0-	34 1	2863 3		N	-0-	23

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014												
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	119 1	5428 3		Y	-0-	-0-
10		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3			Y	-0-	-0-
11		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 3			Y	-0-	-0-
12		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	10 1	5924 3		Y	-0-	-0-
01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	87 1	5741 3		Y	-0-	-0-
02		5220 X	4750	-0-	-470	-0-	56 1	4694 3		Y	-0-	-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321												
09		3960 X	3251	-0-	-709	-0-	70 1	3181 3		Y	-0-	-0-
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3			Y	-0-	-0-
11		3900 X	3426	-0-	-474	-0-	3426 3			Y	-0-	-0-
12		3875 X	3818	-0-	-57	-0-	6 1	3812 3		Y	-0-	-0-
01		4061 X	3943	-0-	-118	-0-	59 1	3884 3		Y	-0-	-0-
02		3799 X	3488	-0-	-311	-0-	41 1	3447 3		Y	-0-	-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554												
09		3600 X	2443	-0-	-1157	-0-	52 1	2391 3		Y	-0-	-0-
10		3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3228 3			Y	-0-	-0-
11		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3			Y	-0-	-0-
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	6 1	3480 3		Y	-0-	-0-
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	50 1	3283 3		Y	-0-	-0-
02		3625 X	3210	-0-	-415	-0-	38 1	3172 3		Y	-0-	-0-

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344												
09		2280 N	1478	-0-	-802	-0-	32 1	1446 3		N	-0-	37
10		2170 N	1599	-0-	-571	-0-	1577 3	22 9		N	20	57
11		2070 N	1505	-0-	-565	-0-	1505 3			N	-0-	57
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	3 1	1528 3		N	25	82
							28 9					
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	23 1	1531 3		N	-0-	82
02		1450 N	1239	-0-	-211	-0-	15 1	1224 3		N	-0-	82

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
HACHAR, N. D. HEIRS																			
WELL #: 14H RRCID -> 261865												COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		1830 N	1697	-0-	-133	-0-	36 1	1661 3	Y	-0-			15						
10		1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 3		Y	-0-			15						
11		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487 3		Y	-0-			15						
12		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	3 1	1592 3	Y	-0-			15						
01		1736 N	1281	-0-	-455	-0-	19 1	1262 3	Y	-0-			15						
02		1450 N	1396	-0-	-54	-0-	16 1	1380 3	Y	-0-			15						

COX, G. A.												WELL #: 7H RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310	
09		3060 X	2485	-0-	-575	-0-	53 1	2432 3	Y	-0-			-0-						
10		3162 X	3040	-0-	-122	-0-	3040 3		Y	-0-			-0-						
11		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2984 3		Y	-0-			-0-						
12		3038 X	2986	-0-	-52	-0-	5 1	2981 3	Y	-0-			-0-						
01		3038 X	2975	-0-	-63	-0-	45 1	2930 3	Y	-0-			-0-						
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	35 1	2937 3	Y	-0-			-0-						

LA MOCA GAS UNIT F												WELL #: 6H RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321	
09		6390 X	6173	-0-	-217	-0-	132 1	6041 3	Y	-0-			13						
10		6944 X	6641	-0-	-303	-0-	6639 3	2 9	Y	2			15						
11		6720 X	6455	-0-	-265	-0-	6451 3	4 9	Y	4			19						
12		6944 X	6391	-0-	-553	-0-	11 1	6379 3	Y	1			20						
							1 9												
01		6634 X	6286	-0-	-348	-0-	94 1	6184 3	Y	7			27						
							8 9												
02		6235 X	5570	-0-	-665	-0-	65 1	5502 3	Y	3			30						
							3 9												

LA MOCA GAS UNIT I												WELL #: 11H RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

GONZALEZ, J. I.												WELL #: 1H RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6336 - 10821	
09		3750 X	3364	-0-	-386	-0-	72 1	3292 3	Y	-0-	42 1		-0-						
10		3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387 3		Y	-0-			-0-						
11		3360 X	3191	-0-	-169	-0-	3191 3		Y	-0-			-0-						
12		3472 X	3062	-0-	-410	-0-	5 1	3057 3	Y	-0-			-0-						
01		3472 X	3048	-0-	-424	-0-	45 1	2959 3	Y	40	40 1		-0-						
							44 9												
02		3248 X	2731	-0-	-517	-0-	32 1	2677 3	Y	20			20						
							22 9												

LA MOCA GAS UNIT J												WELL #: 12H RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 6535 - 11357	
09		3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	43 1	1948 3	Y	-0-			21						
10		3193 X	2559	-0-	-634	-0-	2559 3		Y	-0-	11 1		10						
11		3090 X	2360	-0-	-730	-0-	2360 3		Y	-0-			10						
12		3193 X	2797	-0-	-396	-0-	5 1	2792 3	Y	-0-			10						
01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	42 1	2729 3	Y	-0-			10						
02		2407 X	1757	-0-	-650	-0-	21 1	1736 3	Y	-0-			10						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
LA MOCA GAS UNIT C																			
WELL #: 3H RRCID -> 262500												COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798		PERF. 5952 - 10591			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		6900 X	6755	-0-	-145	-0-	145 1	6610 3	Y	-0-			16						
10		7130 X	6734	-0-	-396	-0-	6732 3	2 9	Y	2			18						
11		6900 X	6442	-0-	-458	-0-	6436 3	6 9	Y	5			23						
12		7130 X	6943	-0-	-187	-0-	12 1	6929 3	Y	2			25						
							2 9												
01		7099 X	6935	-0-	-164	-0-	104 1	6824 3	Y	6			31						
							7 9												
02		6525 X	6463	-0-	-62	-0-	76 1	6383 3	Y	4			35						
							4 9												
LAUREL, F. D.												WELL #: 19H RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6863 - 10556	
09		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	316 1	8343 3	N	5	25	1	-0-						
							6 9												
10		8835 X	7562	-0-	-1273	-0-	429 1	7133 3	N	-0-			-0-						
11		8550 X	7087	-0-	-1463	-0-	434 1	6653 3	N	-0-			-0-						
12		8835 X	6890	-0-	-1945	-0-	277 1	6613 3	N	-0-			-0-						
01		8835 X	6292	-0-	-2543	-0-	347 1	5945 3	N	-0-			-0-						
02		8265 X	5328	-0-	-2937	-0-	396 1	4932 3	N	-0-			-0-						
LA MOCA GAS UNIT P												WELL #: 17H RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 6394 - 10237	
09		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	92 1	4213 3	Y	-0-			13						
10		4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160 3		Y	-0-			13						
11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3		Y	-0-			13						
12		4464 X	4412	-0-	-52	-0-	7 1	4405 3	Y	-0-			13						
01		4464 X	4387	-0-	-77	-0-	66 1	4320 3	Y	1			14						
							1 9												
02		4176 X	4011	-0-	-165	-0-	47 1	3964 3	Y	-0-			14						
LA MOCA GAS UNIT N												WELL #: 10H RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6074 - 10561	
09		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	78 1	2717 3	Y	-0-			14						
10		2883 X	1886	-0-	-997	-0-	93 1	1793 3	Y	-0-			14						
11		2970 X	2912	-0-	-58	-0-	354 1	2558 3	Y	-0-			14						
12		3069 X	2230	-0-	-839	-0-	92 1	2138 3	Y	-0-			14						
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245 1	3143 3	Y	-0-			14						
02		2813 X	2474	-0-	-339	-0-	291 1	2183 3	Y	-0-			14						
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 16H RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6618 - 11370	
09		5430 X	5036	-0-	-394	-0-	108 1	4927 3	Y	1			1						
							1 9												
10		5611 X	3934	-0-	-1677	-0-	3934 3		Y	-0-	1	1	-0-						
11		5430 X	1634	-0-	-3796	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-						
12		5611 X	529	-0-	-5082	-0-	1 1	528 3	Y	-0-			-0-						
01		5611 X	154	-0-	-5457	-0-	2 1	152 3	Y	-0-			-0-						
02		4872 X	156	-0-	-4716	-0-	2 1	136 3	Y	16			16						
							18 9												

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		6030 X	5924	-0-	-106	-0-	127 1	5795 3	Y	2		38		
							2 9							
10		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3		Y	-0-	38 1	-0-		
11		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3		Y	-0-		-0-		
12		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	10 1	6175 3	Y	-0-		-0-		
01		6510 X	5918	-0-	-592	-0-	89 1	5829 3	Y	-0-		-0-		
02		6090 X	5749	-0-	-341	-0-	67 1	5682 3	Y	-0-		-0-		

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941	
09		4350 X	3705	-0-	-645	-0-	79 1	3626 3	Y	-0-		9		
10		4278 X	3818	-0-	-460	-0-	3818 3		Y	-0-		9		
11		4140 X	3663	-0-	-477	-0-	3663 3		Y	-0-		9		
12		3875 X	3703	-0-	-172	-0-	6 1	3697 3	Y	-0-		9		
01		3844 X	3659	-0-	-185	-0-	55 1	3604 3	Y	-0-		9		
02		3596 X	3050	-0-	-546	-0-	36 1	3014 3	Y	-0-		9		

THORNBURY GU													WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171	
09		8220 X	8140	-0-	-80	-0-	174 1	7953 3	N	12	46 1	38		
							13 9							
10		8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8379 3	17 9	N	15		53		
11		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8326 3	10 9	N	9		62		
12		8494 X	7515	-0-	-979	-0-	12 1	7496 3	N	6		68		
							7 9							
01		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	132 1	8644 3	N	-0-		68		
02		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	99 1	8318 3	N	25	69 1	24		
							28 9							

LA MOCA GAS UNIT "D"													WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283	
09		1800 N	1122	-0-	-678	-0-	24 1	1098 3	N	-0-		67		
10		1829 N	1311	-0-	-518	-0-	1311 3		N	-0-		67		
11		1650 N	1218	-0-	-432	-0-	1218 3		N	-0-		67		
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	2 1	1342 3	N	16		83		
							18 9							
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	22 1	1410 3	N	4		87		
							4 9							
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	17 1	1391 3	N	-0-		87		

SANCHEZ, DANIEL													WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494	
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	732 1	2568 3	N	-0-		-0-		
10		3317 X	2989	-0-	-328	-0-	240 1	2749 3	N	-0-		-0-		
11		3120 X	2747	-0-	-373	-0-	307 1	2440 3	N	-0-		-0-		
12		3317 X	3304	-0-	-13	-0-	699 1	2561 3	N	40		40		
							44 9							
01		3317 X	2841	-0-	-476	-0-	184 1	2657 3	N	-0-		40		
02		3103 X	2396	-0-	-707	-0-	254 1	2119 3	N	21	61 1	-0-		
							23 9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
RODRIGUEZ, J. UNIT //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3870 X	3809	-0-	-61	-0-	328 1	3479 3	N	2		40			
10	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	2 9	3485 3	N	-0-		40			
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	475 1	3104 3	N	-0-		40			
12	3968 X	3356	-0-	-612	-0-	259 1	3097 3	N	-0-		40			
01	3968 X	2978	-0-	-990	-0-	71 1	2907 3	N	-0-	40 1	-0-			
02	3683 X	2367	-0-	-1316	-0-	84 1	2283 3	N	-0-		-0-			

LA MOCA GAS UNIT K													WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079	
09	4500 X	2208	-0-	-2292	-0-	47 1	2161 3	Y	-0-		19			
10	4588 X	2318	-0-	-2270	-0-	2318 3		Y	-0-		19			
11	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	2173 3		Y	-0-		19			
12	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	4 1	2352 3	Y	-0-		19			
01	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	31 1	2064 3	Y	-0-		19			
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	31 1	2573 3	Y	-0-		19			

LA MOCA GAS UNIT G													WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041	
09	6390 X	4804	-0-	-1586	-0-	103 1	4695 3	Y	5	17 1	25			
10	6603 X	4433	-0-	-2170	-0-	6 9		Y	-0-		25			
11	5760 X	4344	-0-	-1416	-0-	4433 3		Y	-0-		25			
12	5022 X	4063	-0-	-959	-0-	4341 3	3 9	Y	3		28			
01	5022 X	3692	-0-	-1330	-0-	7 1	4056 3	Y	-0-		28			
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	55 1	3626 3	Y	10	18 1	20			
						11 9								
						55 1			8		28			
						9 9								

TREVINO, J. J.													WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337	
09	3240 X	3085	-0-	-155	-0-	66 1	3019 3	N	-0-		40			
10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 3		N	-0-		40			
11	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3140 3		N	-0-		40			
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	5 1	3211 3	N	-0-		40			
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	47 1	3108 3	N	-0-	40 1	-0-			
02	3045 X	2949	-0-	-96	-0-	35 1	2914 3	N	-0-		-0-			

VOLZ 1125													WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646	
09	5370 X	5228	-0-	-142	-0-	5225 3	3 9	Y	3	39 1	2			
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 3		Y	-0-		2			
11	5400 X	5096	-0-	-304	-0-	33 1	5063 3	Y	-0-		2			
12	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	18 1	5185 3	Y	2		4			
						2 9								
01	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5168 3	11 9	Y	10		14			
02	5046 X	4762	-0-	-284	-0-	15 1	4730 3	Y	15		29			
						17 9								

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	31	1	1394	3	Y	2			16
						2	9							
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-			16
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-			16
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	3	1	2018	3	Y	-0-			16
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	3	12	1	7
						3	9							
02	1885 N	1853	-0-	-32	-0-	22	1	1828	3	Y	3			10
						3	9							
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-			12
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			12
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			12
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			12
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-			12
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-			12
						3	1							
OWEN STATE 1128														
WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041														
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-	3	1	-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	7	1	1167	3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	4	1	1166	3	Y	3			3
						3	9							
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1188	3	1	9	Y	1			4
02	1131 N	1055	-0-	-76	-0-	3	1	1051	3	Y	1			5
						1	9							
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	65	1	2984	3	Y	21	35	1	8
						23	9							
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-	8	1	-0-
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4564	3	22	9	Y	20			20
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	8	1	4680	3	Y	41	7	1	54
						45	9							
01	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	71	1	4628	3	Y	43	91	1	6
						47	9							
02	4524 X	4130	-0-	-394	-0-	48	1	4082	3	Y	-0-			6
LA MOCA GAS UNIT L														
WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
09	5910 X	4685	-0-	-1225	-0-	403	1	4280	3	N	2			35
						2	9							
10	6014 X	4778	-0-	-1236	-0-	479	1	4296	3	N	3			38
						3	9							
11	4770 X	4536	-0-	-234	-0-	603	1	3933	3	N	-0-			38
12	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	362	1	4338	3	N	2			40
						2	9							
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	121	1	5007	3	N	-0-			40
02	4524 X	4359	-0-	-165	-0-	156	1	4203	3	N	-0-			40

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	43 1	1954 3	N	2	8 1	2
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-		2
11	2640 X	2053	-0-	-587	-0-	2053 3		N	-0-		2
12	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	4 1	2352 3	N	-0-		2
01	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	31 1	2043 3	N	-0-		2
02	2552 X	1927	-0-	-625	-0-	23 1	1904 3	N	-0-		2

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675		
09	3000 N	5447	-0-	2447	2447	1156 1	4102 3	Y	172	162 1	60
10	3100 N	4999	-0-	1899	4346	1309 1	3519 3	Y	155	196 1	19
11	3000 N	4271	-0-	1271	5617	1115 1	2984 3	Y	156		175
12	9208 X	3591	-0-	-5617	-0-	612 1	2811 3	Y	153	173 1	155
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	670 1	2904 3	Y	110	153 1	112
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	121 9	2737 3	Y	173	180 1	105

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038		
09	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	138 1	6285 3	Y	5	19 1	27
10	7502 X	7023	-0-	-479	-0-	7023 3		Y	-0-		27
11	7140 X	6528	-0-	-612	-0-	6526 3	2 9	Y	2		29
12	7254 X	7015	-0-	-239	-0-	12 1	7003 3	Y	-0-		29
01	7254 X	7007	-0-	-247	-0-	105 1	6891 3	Y	10	19 1	20
02	6583 X	6486	-0-	-97	-0-	11 9	6400 3	Y	9		29

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643		
09	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	87 1	3982 3	N	-0-		38
10	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4207 3		N	-0-		38
11	4290 X	4024	-0-	-266	-0-	4024 3		N	-0-		38
12	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	7 1	4103 3	N	-0-		38
01	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	61 1	3979 3	N	-0-	20 1	18
02	3944 X	3718	-0-	-226	-0-	44 1	3674 3	N	-0-		18

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	46 1	2120 3	Y	1	18
						1 9				
10	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	2260 3	1 9	Y	1	19
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		Y	-0-	19
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	4 1	2407 3	Y	-0-	19
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	35 1	2314 3	Y	2	21
						2 9				
02	2262 N	2200	-0-	-62	-0-	26 1	2168 3	Y	5	26
						6 9				

STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282		
09	3660 X	3158	-0-	-502	-0-	68 1	3090 3	Y	-0-	18
10	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3646 3	1 9	Y	1	19
11	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483 3		Y	-0-	19
12	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	6 1	3514 3	Y	-0-	19
01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	50 1	3272 3	Y	-0-	19
02	3422 X	3160	-0-	-262	-0-	37 1	3123 3	Y	-0-	19

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014		
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	40 1	1806 3	Y	-0-	33 1 -0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1773 3	33 9	Y	30	30
11	1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692 3		Y	-0-	30
12	1922 N	1484	-0-	-438	-0-	2 1	1476 3	Y	5	35
						6 9				
01	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	15 1	972 3	Y	12	31 1 16
						13 9				
02	1624 N	417	-0-	-1207	-0-	5 1	412 3	Y	-0-	16

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	17 1	761 3	Y	-0-	4
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		Y	-0-	4
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-	4
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	3 1	1682 3	Y	-0-	4
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	25 1	1671 3	Y	-0-	4
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	11 1	900 3	Y	-0-	4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	80 1	3652 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3948 3	7 9	Y	6		6
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3823 3	1 9	Y	1		7
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	7 1	4033 3	Y	3		10
						3 9					
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	60 1	3945 3	Y	8	14 1	4
						9 9					
02	3712 X	3493	-0-	-219	-0-	41 1	3443 3	Y	8	6 1	6
						9 9					
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071			
09	3870 X	2857	-0-	-1013	-0-	61 1	2773 3	N	21	39 1	-0-
						23 9					
10	3999 X	3351	-0-	-648	-0-	3351 3		N	-0-		-0-
11	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	2875 3	28 9	N	25		25
12	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	5 1	3201 3	N	33	31 1	27
						36 9					
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	46 1	3042 3	N	6	30 1	3
						7 9					
02	3132 X	2930	-0-	-202	-0-	34 1	2894 3	N	2		5
						2 9					
STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720			
09	3120 X	2462	-0-	-658	-0-	53 1	2409 3	Y	-0-		34
10	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2678 3	3 9	Y	3		37
11	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	2536 3		Y	-0-		37
12	2728 X	2571	-0-	-157	-0-	4 1	2567 3	Y	-0-		37
01	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	38 1	2492 3	Y	-0-		37
02	2494 X	2353	-0-	-141	-0-	28 1	2325 3	Y	-0-		37
LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145			
09	1050 N	826	-0-	-224	-0-	18 1	808 3	Y	-0-		-0-
10	1364 N	884	-0-	-480	-0-	884 3		Y	-0-		-0-
11	1530 N	766	-0-	-764	-0-	758 3	8 9	Y	7		7
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	2 1	985 3	Y	3	10 1	-0-
						3 9					
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30 1	1987 3	Y	-0-		-0-
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	8 1	631 3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT S		WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606			
09	4230 X	4107	-0-	-123	-0-	88 1	4019 3	N	-0-		17
10	4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4221 3		N	-0-		17
11	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3971 3		N	-0-		17
12	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	7 1	4053 3	N	-0-		17
01	4247 X	3938	-0-	-309	-0-	59 1	3879 3	N	-0-		17
02	3973 X	3132	-0-	-841	-0-	37 1	3095 3	N	-0-		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		22H	RRCID ->	267347	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6002 - 11351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	38 1	1725 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802 3	19 9	Y	17		17	
11		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1677 3	3 9	Y	3		20	
12		1829 N	1567	-0-	-262	-0-	3 1	1564 3	Y	-0-		20	
01		1829 N	1401	-0-	-428	-0-	21 1	1369 3	Y	10	22 1	8	
							11 9						
02		1624 N	1113	-0-	-511	-0-	13 1	1089 3	Y	10	8 1	10	
							11 9						

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		21H	RRCID ->	267351	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	6019 - 11537	

09		3270 X	2843	-0-	-427	-0-	61 1	2767 3	Y	14	14 1	-0-	
							15 9						
10		3379 X	2756	-0-	-623	-0-	2753 3	3 9	Y	3		3	
11		3270 X	2574	-0-	-696	-0-	2571 3	3 9	Y	3		6	
12		3007 X	2582	-0-	-425	-0-	4 1	2567 3	Y	10		16	
							11 9						
01		3007 X	2529	-0-	-478	-0-	38 1	2491 3	Y	-0-	16 1	-0-	
02		2755 X	2537	-0-	-218	-0-	30 1	2505 3	Y	2	1 1	1	
							2 9						

TREVINO, J. J.		WELL #:		1H	RRCID ->	267363	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5829 - 10917	

09		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	56 1	2574 3	Y	-0-		32	
10		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		Y	-0-		32	
11		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-		32	
12		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	5 1	2945 3	Y	-0-		32	
01		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	44 1	2908 3	Y	-0-		32	
02		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	31 1	2634 3	Y	-0-		32	

STEWART STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	267367	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	6169 - 10880	

09		3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	45 1	2072 3	Y	-0-		-0-	
10		3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2291 3		Y	-0-		-0-	
11		2970 X	2086	-0-	-884	-0-	2086 3		Y	-0-		-0-	
12		2821 X	2116	-0-	-705	-0-	4 1	2112 3	Y	-0-		-0-	
01		2356 X	2091	-0-	-265	-0-	31 1	2060 3	Y	-0-		-0-	
02		2146 X	2053	-0-	-93	-0-	24 1	2029 3	Y	-0-		-0-	

SLAUGHTER		WELL #:		2H	RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6224 - 10362	

09		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	27 1	1227 3	Y	-0-		-0-	
10		1643 N	270	-0-	-1373	-0-	270 3		Y	-0-		-0-	
11		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-	
12		1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126 3		Y	-0-		-0-	
01		279 N	99	-0-	-180	-0-	2 1	97 3	Y	-0-		-0-	
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	20 1	1691 3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	1			1
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	1 9	1 9	Y	1	2 1		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	243 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653			
09	4020 X	1398	-0-	-2622	-0-	30 1	1368 3	Y	-0-			-0-
10	4154 X	2286	-0-	-1868	-0-	2283 3	3 9	Y	3			3
11	3990 X	2714	-0-	-1276	-0-	2714 3		Y	-0-			3
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	6 1	3411 3	Y	-0-			3
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	62 1	4062 3	Y	5			8
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	6 9	4568 3	Y	-0-			8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	Y	3			3
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87 3	8 9	Y	7	1 1		9
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-	9 1		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505			
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	104 1	4764 3	Y	2	7 1		-0-
10	5239 X	5081	-0-	-158	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
11	5070 X	4865	-0-	-205	-0-	5081 3	10 9	Y	9			9
12	5239 X	4917	-0-	-322	-0-	4855 3	8 1	Y	28	11 1		26
01	5146 X	4485	-0-	-661	-0-	8 1	4411 3	Y	6	29 1		3
02	4756 X	4382	-0-	-374	-0-	31 9	4325 3	Y	5			8

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096			
09	4470 X	4081	-0-	-389	-0-	87 1	3965 3	N	26	51 1		-0-
10	4309 X	4172	-0-	-137	-0-	29 9		N	-0-			-0-
11	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	4172 3	14 9	N	13			13
12	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	3976 3	7 1	N	9			22
01	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	7 1	3943 3	N	25			47
02	3944 X	3763	-0-	-181	-0-	10 9	3719 3	N	-0-			47

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
09	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	28 1	1286 3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	4 1	2162 3	Y	-0-			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31 1	2066 3	Y	-0-			-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	23 1	1931 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2400 X	2151	-0-	-249	-0-	46	1	2105	3	Y	-0-	-0-
10		2480 X	1215	-0-	-1265	-0-	1215	3			Y	-0-	-0-
11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-	-0-
12		2232 N	1567	-0-	-665	-0-	3	1	1558	3	Y	5	-0-
							6	9					
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	21	1	1403	3	Y	-0-	-0-
02		2088 N	1513	-0-	-575	-0-	18	1	1495	3	Y	-0-	-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748													
09		750 N	20	-0-	-730	-0-	20	3			Y	-0-	9
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-
11		510 N	10	-0-	-500	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999													
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	-0-	-0-
10		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-	-0-
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	3	3	9	Y	3	3
12		2263 N	1891	-0-	-372	-0-	3	1	1888	3	Y	-0-	3
01		2542 N	1837	-0-	-705	-0-	28	1	1809	3	Y	-0-	1
02		1856 N	1755	-0-	-101	-0-	20	1	1715	3	Y	18	19
							20	9					

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035													
09		4980 X	4515	-0-	-465	-0-	97	1	4418	3	Y	-0-	-0-
10		5642 X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	3			Y	-0-	-0-
11		5460 X	4181	-0-	-1279	-0-	4181	3			Y	-0-	-0-
12		5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	7	1	4171	3	Y	2	2
							2	9					
01		4929 X	4133	-0-	-796	-0-	62	1	4065	3	Y	5	7
							6	9					
02		4379 X	3965	-0-	-414	-0-	46	1	3904	3	Y	14	21
							15	9					

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560													
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	8
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	8
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	8
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	8
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	8
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3			Y	-0-	8

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT T //CONT.// 499978												
WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	N	27
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2177	3	7	9	N	33
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	33
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	37
							4	9				
01		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	30	1	1940	3	N	37
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	23	1	1940	3	N	37

AGNELLO-GARCIA												
WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974												
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	21	1	967	3	N	-0-
10		1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-
11		1110 N	805	-0-	-305	-0-	794	3	11	9	N	10
12		1023 N	797	-0-	-226	-0-	1	1	796	3	N	10
01		837 N	691	-0-	-146	-0-	10	1	681	3	N	10
02		783 N	776	-0-	-7	-0-	9	1	767	3	N	10

LA MOCA GAS UNIT D												
WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
09		3390 X	2824	-0-	-566	-0-	61	1	2762	3	N	27
							1	9				
10		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3			N	27
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	27
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	5	1	3219	3	N	27
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	48	1	3171	3	N	27
02		3045 X	2847	-0-	-198	-0-	33	1	2814	3	N	27

LEWIS, M.												
WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
09		1530 N	187	-0-	-1343	-0-	4	1	183	3	Y	-0-
10		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2042	3	33	9	Y	30
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	3	1	1872	3	Y	27
01		2790 N	1831	-0-	-959	-0-	27	1	1804	3	Y	27
02		2001 N	1425	-0-	-576	-0-	17	1	1408	3	Y	27

NEEL												
WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061												
09		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	65	1	1352	3	Y	3
							21	9				
10		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	99	1	1363	3	Y	35
							35	9				
11		1500 N	1303	-0-	-197	-0-	14	1	1244	3	Y	4
							45	9				
12		1488 N	678	-0-	-810	-0-	28	1	630	3	Y	5
							20	9				
01		1488 N	888	-0-	-600	-0-	39	1	804	3	Y	12
							45	9				
02		1247 N	1097	-0-	-150	-0-	11	1	1062	3	Y	11
							24	9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	3096 -0-	-144	-0-	66 1	3028 3	Y	2				16
10	3348 X	3155 -0-	-193	-0-	2 9							16
11	3240 X	2993 -0-	-247	-0-	3155 3		Y	-0-				16
12	3317 X	3055 -0-	-262	-0-	2993 3		Y	-0-				16
01	3286 X	2998 -0-	-288	-0-	5 1	3050 3	Y	-0-				16
02	2987 X	2841 -0-	-146	-0-	45 1	2950 3	Y	3	11 1			8
					3 9							
					33 1	2806 3	Y	2				10
					2 9							
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
09	1140 N	1140 -0-	-0-	-0-	15 1	1125 3	N	-0-				-0-
10	419 N	419 -0-	-0-	-0-	6 1	413 3	N	-0-				-0-
11	198 N	198 -0-	-0-	-0-	3 1	195 3	N	-0-				-0-
12	961 N	785 -0-	-176	-0-	12 1	773 3	N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
02	441 N	441 -0-	-0-	-0-	7 1	434 3	N	-0-				-0-
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
09	4440 X	4264 -0-	-176	-0-	91 1	4173 3	Y	-0-				-0-
10	4588 X	4091 -0-	-497	-0-	4091 3		Y	-0-				-0-
11	4397 X	4397 -0-	-0-	-0-	4397 3		Y	-0-				-0-
12	4495 X	4343 -0-	-152	-0-	7 1	4336 3	Y	-0-				-0-
01	4403 X	4403 -0-	-0-	-0-	66 1	4337 3	Y	-0-				-0-
02	4263 X	4155 -0-	-108	-0-	49 1	4106 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210												
09	2040 N	1666 -0-	-374	-0-	36 1	1630 3	Y	-0-				12
10	2046 N	1432 -0-	-614	-0-	1432 3		Y	-0-				12
11	1830 N	1585 -0-	-245	-0-	1585 3		Y	-0-				12
12	1736 N	1341 -0-	-395	-0-	2 1	1331 3	Y	7				19
					8 9							
01	1639 N	1639 -0-	-0-	-0-	25 1	1614 3	Y	-0-	17 1			2
02	1537 N	1499 -0-	-38	-0-	18 1	1481 3	Y	-0-				2
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440												
09	1740 N	1408 -0-	-332	-0-	30 1	1378 3	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1339 -0-	-335	-0-	1339 3		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1260 -0-	-150	-0-	1260 3		Y	-0-				-0-
12	1457 N	1334 -0-	-123	-0-	2 1	1332 3	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1022 -0-	-311	-0-	15 1	1007 3	Y	-0-				-0-
02	1325 N	1325 -0-	-0-	-0-	16 1	1309 3	Y	-0-				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	320 3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
11	390 N	89	-0-	-301	-0-	89 3		N	-0-	-0-
12	341 N	31	-0-	-310	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	26 3	11 9	N	10	10
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6 1	524 3	N	10	20 1
						11 9				-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701		
09	2220 N	2168	-0-	-52	-0-	46 1	2121 3	N	1	38
						1 9				
10	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221 3		N	-0-	38
11	2220 N	2160	-0-	-60	-0-	2156 3	4 9	N	4	42
12	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	4 1	2194 3	N	-0-	42
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	33 1	2157 3	N	-0-	42
02	2088 N	2052	-0-	-36	-0-	24 1	2028 3	N	-0-	42

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912		
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24 1	1093 3	Y	-0-	1 1
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		Y	-0-	-0-
11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	855 3		Y	-0-	-0-
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	2 1	1062 3	Y	-0-	-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	16 1	1082 3	Y	12	8 1
						13 9				4
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	12 1	1015 3	Y	-0-	4

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181		
09	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	55 1	2499 3	N	-0-	8 1
10	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977 3		N	-0-	3 1
11	2940 X	2501	-0-	-439	-0-	2501 3		N	-0-	1
12	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	5 1	3009 3	N	-0-	1
*01	3038 X	2682	-0-	-356	-0-	40 1	2642 3	N	-0-	1
*02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	31 1	2626 3	N	-0-	1

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953		
09	3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	52 1	2388 3	Y	-0-	50 1
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	4 1
11	3270 X	20	-0-	-3250	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	8 1	4895 3	Y	-0-	-0-
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	65 1	4261 3	Y	-0-	-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	42 1	3561 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390		
09	7860 X	7097	-0-	-763	-0-	152 1	6937 3	Y	7	36 1
						8 9				
10	7874 X	6760	-0-	-1114	-0-	6760 3		Y	-0-	-0-
11	7620 X	6706	-0-	-914	-0-	6706 3		Y	-0-	-0-
12	7781 X	6575	-0-	-1206	-0-	11 1	6435 3	Y	117	117
						129 9				
01	7347 X	7265	-0-	-82	-0-	109 1	7156 3	Y	-0-	111 1
02	6873 X	6592	-0-	-281	-0-	77 1	6465 3	Y	45	50 1
						50 9				6 1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	54 1	2481 3	Y	39	79 1	-0-
						43 9					
10	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	2344 3		Y	-0-		-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2368 3	11 9	Y	10		10
12	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	4 1	2277 3	Y	-0-		10
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	33 1	2181 3	Y	-0-		10
02	2291 N	2089	-0-	-202	-0-	25 1	2064 3	Y	-0-		10

LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792			
09	9810 X	8892	-0-	-918	-0-	260 1	8630 3	N	2		40
						2 9					
10	9982 X	9079	-0-	-903	-0-	170 1	8909 3	N	-0-		40
11	9120 X	8576	-0-	-544	-0-	37 1	8539 3	N	-0-		40
12	9176 X	8735	-0-	-441	-0-	8735 3		N	-0-		40
01	9176 X	8298	-0-	-878	-0-	302 1	7996 3	N	-0-		40
02	8584 X	5841	-0-	-2743	-0-	81 1	5760 3	N	-0-		40

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338			
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10 3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	31	10 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953			
09	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	52 1	2350 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-		-0-
11	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	2188 3		Y	-0-		-0-
12	2480 N	1832	-0-	-648	-0-	3 1	1825 3	Y	4		4
						4 9					
01	2449 N	1285	-0-	-1164	-0-	19 1	1258 3	Y	7	6 1	5
						8 9					
02	2117 N	1913	-0-	-204	-0-	22 1	1888 3	Y	3		8
						3 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3330 X	3134	-0-	-196	-0-	67 1	3060 3	Y	6	27
10	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	7 9	3223 3	6 9	Y	5
11	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	3060 3	3128 3	Y	-0-	32
12	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	5 1	3128 3	Y	7	39
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	8 9	50 1	3249 3	Y	-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	39 1	3250 3	Y	16	21
						18 9				37

SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107		
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	23 1	1054 3	Y	-0-	-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-	-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-	-0-
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	2 1	1047 3	Y	-0-	-0-
01	1271 N	861	-0-	-410	-0-	13 1	848 3	Y	-0-	-0-
02	1102 N	758	-0-	-344	-0-	9 1	749 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342		
09	5910 X	5186	-0-	-724	-0-	111 1	5075 3	Y	-0-	3 1
10	6076 X	5422	-0-	-654	-0-	5422 3		Y	-0-	-0-
11	5490 X	5334	-0-	-156	-0-	5334 3		Y	-0-	-0-
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	10 1	5743 3	Y	-0-	-0-
01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	94 1	6191 3	Y	-0-	-0-
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	72 1	6036 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
09	2670 X	2332	-0-	-338	-0-	50 1	2276 3	Y	5	30 1
10	2604 X	2510	-0-	-94	-0-	6 9	2510 3	Y	-0-	-0-
11	2520 X	1416	-0-	-1104	-0-	1416 3		Y	-0-	-0-
12	2604 X	904	-0-	-1700	-0-	2 1	902 3	Y	-0-	-0-
01	2542 X	661	-0-	-1881	-0-	10 1	651 3	Y	-0-	-0-
02	2349 X	221	-0-	-2128	-0-	3 1	218 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
09	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	86 1	3926 3	Y	1	6 1
10	4278 X	4115	-0-	-163	-0-	1 9	4115 3	Y	-0-	-0-
11	4170 X	3921	-0-	-249	-0-	3911 3	10 9	Y	9	9
12	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	7 1	3961 3	Y	-0-	-0-
01	4309 X	3943	-0-	-366	-0-	59 1	3877 3	Y	6	9 1
02	3886 X	3629	-0-	-257	-0-	7 9	43 1	Y	-0-	2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
09	2460 N	1529	-0-	-931	-0-	33 1	1496 3	Y	-0-	2
10	2635 N	2350	-0-	-285	-0-	2350 3		Y	-0-	2
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		Y	-0-	2
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	5 1	2819 3	Y	-0-	2
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	43 1	2838 3	Y	-0-	2
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	32 1	2677 3	Y	-0-	2

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N .D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	115	1	5255	3	Y	-0-			15
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-			15
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5647	3	6	9	Y	5			20
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	9	1	5608	3	Y	-0-			20
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	83	1	5474	3	Y	8			28
						9	9							
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	60	1	5092	3	Y	-0-			28

GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
09	2580 N	2303	-0-	-277	-0-	49	1	2254	3	N	-0-			-0-
10	2635 N	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
11	2250 N	1972	-0-	-278	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
12	2387 N	1992	-0-	-395	-0-	3	1	1989	3	N	-0-			-0-
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	34	1	2232	3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1834	-0-	-80	-0-	22	1	1812	3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	65	1	2975	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-			-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-			-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	6	1	3763	3	Y	9			9
						10	9							
01	3472 X	2674	-0-	-798	-0-	40	1	2627	3	Y	6	8	1	7
						7	9							
02	3567 X	3376	-0-	-191	-0-	40	1	3330	3	Y	5			12
						6	9							

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4			4
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	Y	1			5
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	Y	7			12
						8	9							
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	23	1	1514	3	Y	4	12	1	4
						4	9							
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	16	1	1328	3	Y	17			21
						19	9							

SAN ROMAN "A"														
WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	-0-	64	1	-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-			-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-			-0-
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	10	1	5752	3	Y	10			10
						11	9							
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	90	1	5888	3	Y	-0-	8	1	2
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	56	1	4691	3	Y	1			3
						1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		2760 X	2380	-0-	-380	-0-	51	1	2329	3	Y	16
10		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2514	3	1	9	Y	17
11		2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495	3			Y	17
12		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	4	1	2561	3	Y	17
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	47	1	3075	3	Y	20
							3	9				
02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	32	1	2729	3	Y	26
							7	9				

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868												
09		6000 X	5503	-0-	-497	-0-	118	1	5385	3	Y	19
10		6200 X	5537	-0-	-663	-0-	5537	3			Y	10
11		6000 X	5129	-0-	-871	-0-	5129	3			Y	10
12		5952 X	5511	-0-	-441	-0-	9	1	5502	3	Y	10
01		5673 X	5342	-0-	-331	-0-	80	1	5262	3	Y	10
02		5307 X	4598	-0-	-709	-0-	54	1	4544	3	Y	10

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706												
09		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	78	1	3574	3	Y	38
10		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			Y	-0-
11		3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			Y	-0-
12		3782 X	3744	-0-	-38	-0-	6	1	3738	3	Y	-0-
01		3844 X	3711	-0-	-133	-0-	56	1	3655	3	Y	-0-
02		3596 X	3428	-0-	-168	-0-	40	1	3388	3	Y	-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488												
09		2880 X	2869	-0-	-11	-0-	62	1	2807	3	Y	-0-
10		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			Y	-0-
11		2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2672	3	33	9	Y	30
12		2976 X	2145	-0-	-831	-0-	4	1	2135	3	Y	-0-
							6	9				
01		2976 X	229	-0-	-2747	-0-	3	1	226	3	Y	-0-
02		2784 X	92	-0-	-2692	-0-	1	1	91	3	Y	-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811												
09		4410 X	2907	-0-	-1503	-0-	62	1	2845	3	Y	-0-
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-
11		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	8	1	5093	3	Y	-0-
01		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	76	1	5017	3	Y	-0-
02		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	57	1	4783	3	Y	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055												
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #:	5H	RRCID ->	269287	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6585 - 10787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	101 1	4587 3	N	-0-		-0-
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		N	-0-		-0-
11		5460 X	626	-0-	-4834	-0-	626 3		N	-0-		-0-
12		5642 X	269	-0-	-5373	-0-	269 3		N	-0-		-0-
01		5642 X	136	-0-	-5506	-0-	2 1	124 3	N	9	9 1	-0-
							10 9					
02		4524 X	141	-0-	-4383	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #:	19	RRCID ->	269439	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6314 - 6398		
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	5 1	355 3	N	-0-		-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	9 1	573 3	N	-0-		-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	9 1	545 3	N	-0-		-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	9 1	560 3	N	-0-		-0-
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	14 1	870 3	N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	8 1	527 3	N	-0-		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:	3H	RRCID ->	269593	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	5589	PERF. 5859 - 10243		
09		3120 X	2728	-0-	-392	-0-	58 1	2668 3	Y	2		21
							2 9					
10		3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974 3		Y	-0-		21
11		2880 X	2649	-0-	-231	-0-	2649 3		Y	-0-		21
12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	5 1	2950 3	Y	-0-		21
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	46 1	3023 3	Y	3	12 1	12
							3 9					
02		2784 X	2595	-0-	-189	-0-	30 1	2563 3	Y	2		14
							2 9					

STEWART TRUST		WELL #:	19H	RRCID ->	269757	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 6014 - 10626		
09		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	122 1	5587 3	Y	-0-		-0-
10		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 3		Y	-0-		-0-
11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 3		Y	-0-		-0-
12		5921 X	5866	-0-	-55	-0-	10 1	5856 3	Y	-0-		-0-
01		6138 X	5619	-0-	-519	-0-	84 1	5535 3	Y	-0-		-0-
02		5742 X	5376	-0-	-366	-0-	63 1	5313 3	Y	-0-		-0-

VOLZ 1125		WELL #:	11H	RRCID ->	269758	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5937 - 9843		
09		2250 N	1262	-0-	-988	-0-	27 1	1235 3	Y	-0-	17 1	-0-
10		2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800 3		Y	-0-		-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014 3	19 9	Y	17		17
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	3 1	1940 3	Y	4		21
							4 9					
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	29 1	1870 3	Y	1	15 1	7
							1 9					
02		1972 N	1815	-0-	-157	-0-	21 1	1777 3	Y	15		22
							17 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6318 - 10656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4320 X	3599	-0-	-721	-0-	77 1	3522 3	Y	-0-		1
10	4464 X	3802	-0-	-662	-0-	3802 3		Y	-0-		1
11	3780 X	3503	-0-	-277	-0-	3503 3		Y	-0-		1
12	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	6 1	3821 3	Y	22		23
						24 9					
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	60 1	3954 3	Y	5	22 1	6
						6 9					
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	45 1	3759 3	Y	13		19
						14 9					

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5983 - 9991	
09	330 X	250	-0-	-80	-0-	5 1	245 3	Y	-0-	14 1	1
10	310 X	276	-0-	-34	-0-	275 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
12	248 X	229	-0-	-19	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
01	279 X	225	-0-	-54	-0-	3 1	213 3	Y	8		8
						9 9					
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	4 1	343 3	Y	-0-	8 1	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6663 - 10674	
09	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	64 1	2922 3	Y	-0-		-0-
10	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 3		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2711	-0-	-319	-0-	2711 3		Y	-0-		-0-
12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	5 1	2743 3	Y	-0-		-0-
01	3131 X	1077	-0-	-2054	-0-	16 1	1061 3	Y	-0-		-0-
02	2900 X	983	-0-	-1917	-0-	12 1	971 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6548 - 11953	
09	1920 N	1682	-0-	-238	-0-	36 1	1638 3	Y	7		19
						8 9					
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 3		Y	-0-	6 1	13
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628 3		Y	-0-		13
12	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	3 1	1719 3	Y	-0-		13
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	26 1	1721 3	Y	-0-		13
02	1566 N	1514	-0-	-52	-0-	18 1	1493 3	Y	3		16
						3 9					

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5753 - 10778	
09	2850 X	2707	-0-	-143	-0-	58 1	2649 3	Y	-0-		-0-
10	2914 X	586	-0-	-2328	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-		-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4680 X	4422	-0-	-258	-0-	95	1	4327	3	Y	-0-	-0-
10	4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4	4
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-	4
12	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	7	1	4327	3	Y	-0-	4
01	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	68	1	4456	3	Y	6	10
02	4292 X	4114	-0-	-178	-0-	7	9	48	1	Y	-0-	10

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705				
09	2550 X	2217	-0-	-333	-0-	48	1	2169	3	Y	-0-	7 1
10	2480 X	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			Y	-0-	-0-
11	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	2134	3	17	9	Y	15	15
12	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	4	1	2143	3	Y	5	15 1
01	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	6	9	32	1	Y	2	7
02	2088 N	1939	-0-	-149	-0-	2	9	23	1	Y	-0-	7

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870				
09	3300 X	1437	-0-	-1863	-0-	31	1	1406	3	Y	-0-	17 1
10	3410 X	315	-0-	-3095	-0-	315	3			Y	-0-	-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4139	3	17	9	Y	15	15
12	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	5	1	3056	3	Y	1	16
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1	9	54	1	Y	-0-	16 1
02	4002 X	2937	-0-	-1065	-0-	34	1	2903	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283				
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1514	3	Y	21	21 1
10	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	23	9			Y	-0-	-0-
11	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1439	3			Y	-0-	-0-
12	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1540	3			Y	-0-	-0-
01	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	2	1	1475	3	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1394	-0-	-85	-0-	19	1	1275	3	Y	10	10 1
						11	9					
						16	1	1378	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	83	1	3777	3	Y	26
10	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3902	3	1	9	Y	27
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	27
12	3999 X	3916	-0-	-83	-0-	7	1	3909	3	Y	27
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	58	1	3813	3	Y	29
02	3741 X	3568	-0-	-173	-0-	42	1	3519	3	Y	35
						7	9				

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
09	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-
10	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-
11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1419	3			Y	-0-
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	2	1	1440	3	Y	-0-
01	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	18	1	1173	3	Y	-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	17	1	1413	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
09	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	25	1	1130	3	Y	-0-
10	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			Y	-0-
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			Y	-0-
12	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	2	1	1138	3	Y	-0-
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	15	1	968	3	Y	-0-
02	1102 N	1095	-0-	-7	-0-	13	1	1082	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
09	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	66	1	3019	3	Y	-0-
10	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			Y	-0-
11	3330 X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			Y	-0-
12	3441 X	2681	-0-	-760	-0-	4	1	2677	3	Y	-0-
01	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	33	1	2186	3	Y	3
02	3103 X	1863	-0-	-1240	-0-	22	1	1839	3	Y	5
						2	9				

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	117	1	5329	3	N	-0-
10	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-
11	5280 X	5048	-0-	-232	-0-	5039	3	9	9	N	8
12	5642 X	5035	-0-	-607	-0-	8	1	4997	3	N	15
01	5642 X	4346	-0-	-1296	-0-	30	9				
02	5278 X	4679	-0-	-599	-0-	65	1	4258	3	N	16
						23	9				
						55	1	4617	3	N	22
						7	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
09	4710 X	3932	-0-	-778	-0-	84	1	3848	3	Y	-0-
10	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3			Y	-0-
11	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3401	3			Y	-0-
12	4061 X	3382	-0-	-679	-0-	6	1	3376	3	Y	-0-
01	4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	37	1	2414	3	Y	-0-
02	3799 X	2573	-0-	-1226	-0-	30	1	2543	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801												
09		1980 N	1758	-0-	-222	-0-	38	1	1720	3	Y	-0-
10		2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			Y	-0-
11		2040 N	1842	-0-	-198	-0-	1842	3			Y	-0-
12		1829 N	1247	-0-	-582	-0-	2	1	1245	3	Y	-0-
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	32	1	2113	3	Y	-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1946	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861												
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	36	1	1646	3	Y	-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	8
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	3	30	9	Y	27
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	4	1	2209	3	Y	5
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	6	9				
02		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	Y	4
							4	9				32
							29	1	2419	3	Y	41
							45	9				24
												1
												1
												29

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977												
09		3810 X	3408	-0-	-402	-0-	73	1	3333	3	Y	2
10		3937 X	3277	-0-	-660	-0-	2	9				
11		3660 X	3319	-0-	-341	-0-	3277	3			Y	-0-
12		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3319	3			Y	-0-
01		3751 X	3370	-0-	-381	-0-	6	1	3396	3	Y	-0-
02		3306 X	3141	-0-	-165	-0-	51	1	3316	3	Y	3
							3	9				
							37	1	3101	3	Y	3
							3	9				

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400												
09		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	139	1	6332	3	Y	-0-
10		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			Y	-0-
11		5880 X	5355	-0-	-525	-0-	5355	3			Y	-0-
12		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	11	1	6641	3	Y	-0-
01		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	95	1	6265	3	Y	-0-
02		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	69	1	5773	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, J. S.															
WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
					(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	39 1	1799 3	Y	-0-		24 1		-0-		
10	1891 N	1353	-0-	-538	-0-	1353 3		Y	-0-				-0-		
11	1860 N	1019	-0-	-841	-0-	1019 3		Y	-0-				-0-		
12	1891 N	1188	-0-	-703	-0-	2 1	1183 3	Y	3				3		
						3 9									
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	19 1	1250 3	Y	10		9 1		4		
						11 9									
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	15 1	1265 3	Y	-0-				4		

LONG, J. S.															
WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001															
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	36 1	1627 3	Y	-0-				10		
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1745 3	7 9	Y	6				16		
11	1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1277 3		Y	-0-				16		
12	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	2 1	1339 3	Y	6		13 1		9		
						7 9									
01	1767 N	1081	-0-	-686	-0-	16 1	1065 3	Y	-0-				9		
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	15 1	1237 3	Y	-0-				9		

TROST															
WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776															
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	845 3	Y	2				19		
						2 9									
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-				19		
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 3	1 9	Y	1				20		
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	1 1	845 3	Y	-0-				20		
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	12 1	785 3	Y	-0-				20		
02	841 N	773	-0-	-68	-0-	9 1	764 3	Y	-0-				20		

SLAUGHTER															
WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324															
09	1590 N	716	-0-	-874	-0-	15 1	701 3	Y	-0-				-0-		
10	1767 N	917	-0-	-850	-0-	917 3		Y	-0-				-0-		
11	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	1205 3		Y	-0-				-0-		
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3 1	1615 3	Y	-0-				-0-		
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	28 1	1818 3	Y	-0-				-0-		
02	1160 N	826	-0-	-334	-0-	10 1	816 3	Y	-0-				-0-		

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"															
WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533															
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	14		12 1		15		
						15 9									
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		15 1		-0-		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	246 3	26 9	Y	24		11 1		13		
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204 3	31 9	Y	28		30 1		11		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	Y	36		40 1		7		
						40 9									
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2 1	173 3	Y	25		31 1		1		
						28 9									

LYSSY GU A															
WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198															
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-		
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 3	Y	-0-				-0-		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-				-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-		
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-				-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2190 N	1009	-0-	-1181	-0-	220 1	779 3	Y	9	38 1		16
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	10 9	548 1	Y	51	49 1		18
11	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	56 9	485 1	Y	35	33 1		20
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	39 9	356 1	Y	26	46 1		-0-
01	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	29 9	298 1	Y	42	28 1		14
02	1769 N	1404	-0-	-365	-0-	46 9	270 1	Y	38	40 1		12
						42 9						
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099				
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			7
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058				
09	3330 X	2516	-0-	-814	-0-	54 1	2462 3	Y	-0-			16
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3794 3	3 9	Y	3	10 1		9
11	3450 X	3397	-0-	-53	-0-	3397 3		Y	-0-			9
12	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	6 1	3388 3	Y	-0-			9
01	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	51 1	3348 3	Y	-0-			9
02	3538 X	3088	-0-	-450	-0-	36 1	3052 3	Y	-0-			9
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487				
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	2 1	91 3	Y	-0-	6 1		-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	64 3	23 9	Y	21	4 1		17
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	69 3	29 9	Y	26	18 1		25
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	63 3	24 9	Y	22	33 1		14
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	67 3	Y	-0-	14 1		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	1 1	77 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	96	1	4401	3	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4384	-0-	-979	-0-	4376	3	8	9	Y	7			7
11	5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	4077	3			Y	-0-			7
12	5363 X	4388	-0-	-975	-0-	7	1	4381	3	Y	-0-			7
01	5332 X	4407	-0-	-925	-0-	66	1	4341	3	Y	-0-			7
02	4350 X	4329	-0-	-21	-0-	51	1	4278	3	Y	-0-			7

LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634					
09	3360 X	1316	-0-	-2044	-0-	28	1	1288	3	Y	-0-			-0-
10	3472 X	1742	-0-	-1730	-0-	1742	3			Y	-0-			-0-
11	3360 X	1796	-0-	-1564	-0-	1781	3	15	9	Y	14			14
12	2325 X	989	-0-	-1336	-0-	2	1	985	3	Y	2	16	1	-0-
01	1736 X	1273	-0-	-463	-0-	19	1	1254	3	Y	-0-			-0-
02	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	18	1	1544	3	Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041					
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511					
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	76	1	3471	3	Y	-0-			-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-			-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3318	3	10	9	Y	9			9
12	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	5	1	2853	3	Y	3	12	1	-0-
01	3100 X	2492	-0-	-608	-0-	3	9							
02	2900 X	2465	-0-	-435	-0-	37	1	2455	3	Y	-0-			-0-
						29	1	2436	3	Y	-0-			-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938					
09	4830 X	787	-0-	-4043	-0-	17	1	770	3	Y	-0-	20	1	-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-			-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	6	1	3570	3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3511	-0-	-1139	-0-	53	1	3447	3	Y	10	10	1	-0-
02	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	11	9							
						42	1	3530	3	Y	20			20
						22	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555					
09	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	75	1	3438	3	Y	6			31
10	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3525	3	6	9	Y	5			36
11	3570 X	3082	-0-	-488	-0-	3082	3			Y	-0-			36
12	3689 X	3251	-0-	-438	-0-	5	1	3239	3	Y	6			42
01	3689 X	134	-0-	-3555	-0-	7	9							
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-	2	1	132	3	Y	-0-	17	1	25
										Y	-0-			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	3801	-0-	-609	-0-	81	1	3708	3	Y	11			21
10	4557 X	3143	-0-	-1414	-0-	3133	3	10	9	Y	9			30
11	4410 X	4196	-0-	-214	-0-	4183	3	13	9	Y	12			42
12	3937 X	2927	-0-	-1010	-0-	5	1	2921	3	Y	1	17	1	26
01	3937 X	3824	-0-	-113	-0-	57	1	3753	3	Y	13	18	1	21
02	4060 X	3492	-0-	-568	-0-	41	1	3444	3	Y	6	20	1	7

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369					
09	5640 X	2855	-0-	-2785	-0-	61	1	2794	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	4805 X	1	-0-	-4804	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793					
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	31	44	1	18
10	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1495	3	7	9	Y	6			24
11	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1557	3	55	9	Y	50	32	1	42
12	2077 N	1479	-0-	-598	-0-	2	1	1458	3	Y	17	34	1	25
01	1488 N	588	-0-	-900	-0-	19	9	560	3	Y	17	1	1	41
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1596	3	Y	20	44	1	17

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091					
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	3	20	9	Y	18	21	1	-0-
10	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2097	3	4	9	Y	4			4
11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	11	1	1716	3	Y	4			8
12	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	4	9	1894	3	Y	7			15
01	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	8	9	2053	3	Y	4	14	1	5
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	Y	5	5	1	5

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	3	282	9	N	256	129	1	127
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	3	89	9	N	81	123	1	85
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	3	10	9	N	9	58	1	36

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
M. LEWIS //CONT.// 499978																					
WELL #: 5 RRCID -> 273018												COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5632 - 5646					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	Y	-0-	-0-								
10		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636	3			Y	-0-	-0-								
11		1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352	3			Y	-0-	-0-								
12		1674 N	1132	-0-	-542	-0-	2	1	1128	3	Y	2	2 1								
							2	9													
01		1643 N	1243	-0-	-400	-0-	19	1	1224	3	Y	-0-	-0-								
02		1305 N	602	-0-	-703	-0-	7	1	595	3	Y	-0-	-0-								

HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6762 - 12163	
09		3600 X	2814	-0-	-786	-0-	60	1	2753	3	Y	1	3								
							1	9													
10		3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			Y	-0-	3								
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	3	1	9	Y	1	4								
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	6	1	3639	3	Y	1	5								
							1	9													
01		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	53	1	3500	3	Y	1	6								
							1	9													
02		3422 X	2924	-0-	-498	-0-	34	1	2890	3	Y	-0-	6								

TROST												WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936		PERF. 7300 - 12470	
09		2010 N	1919	-0-	-91	-0-	41	1	1875	3	Y	3	29								
							3	9													
10		2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1978	3	1	9	Y	1	30								
11		1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1893	3	2	9	Y	2	32								
12		1984 N	1794	-0-	-190	-0-	3	1	1791	3	Y	-0-	32								
01		1984 N	1807	-0-	-177	-0-	27	1	1780	3	Y	-0-	32								
02		1827 N	1670	-0-	-157	-0-	20	1	1650	3	Y	-0-	32								

J. J. TREVINO												WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361		PERF. 5778 - 10700	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-								
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-	-0-								
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-								

VOLZ 1125												WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816		PERF. 6246 - 10148	
09		3000 X	2283	-0-	-717	-0-	49	1	2234	3	Y	-0-	24 1								
10		3100 X	2695	-0-	-405	-0-	2695	3			Y	-0-	-0-								
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-	-0-								
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	5	1	2799	3	Y	-0-	-0-								
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	42	1	2771	3	Y	1	1								
							1	9													
02		2842 X	2799	-0-	-43	-0-	33	1	2766	3	Y	-0-	1								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	-0-	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	Y	20	20
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	21	37
						23	9					
01	651 N	455	-0-	-196	-0-	7	1	436	3	Y	11	4
						12	9					
02	580 N	421	-0-	-159	-0-	5	1	416	3	Y	-0-	4
STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300			
09	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	151	1	6896	3	N	-0-	49
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7260	3	1	9	N	1	50
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-	50
12	7285 X	6913	-0-	-372	-0-	11	1	6902	3	N	-0-	50
01	7285 X	5828	-0-	-1457	-0-	87	1	5741	3	N	-0-	50
02	6815 X	5252	-0-	-1563	-0-	62	1	5190	3	N	-0-	50
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	181	1	8250	3	Y	-0-	-0-
10	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			Y	-0-	-0-
11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-	-0-
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	14	1	8188	3	Y	41	41
						45	9					
01	5859 X	5315	-0-	-544	-0-	80	1	5235	3	Y	-0-	2
02	5481 X	4123	-0-	-1358	-0-	48	1	4056	3	Y	17	1
						19	9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853			
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	39	1	1774	3	Y	2	-0-
						2	9					
10	1426 N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			Y	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-	-0-
12	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	3	1	1686	3	Y	-0-	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	24	1	1581	3	Y	-0-	-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	18	1	1555	3	Y	69	3
						76	9					
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812			
09	16530 X	11449	-0-	-5081	-0-	245	1	11196	3	Y	7	13
						8	9					
10	17081 X	15379	-0-	-1702	-0-	15350	3	29	9	Y	26	30
11	16380 X	15402	-0-	-978	-0-	15251	3	151	9	Y	137	92
12	16244 X	14992	-0-	-1252	-0-	25	1	14915	3	Y	47	37
						52	9					
01	16213 X	12935	-0-	-3278	-0-	194	1	12721	3	Y	18	7
						20	9					
02	14877 X	11017	-0-	-3860	-0-	128	1	10820	3	Y	63	-0-
						69	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6893 - 11035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3600 X	3204	-0-	-396	-0-	69 1	3135 3	Y	-0-
10		3720 X	3054	-0-	-666	-0-	3054 3		Y	-0-
11		3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262 3		Y	-0-
12		3658 X	2799	-0-	-859	-0-	5 1	2794 3	Y	-0-
01		3658 X	2723	-0-	-935	-0-	41 1	2672 3	Y	-0-
							10 9			
02		3103 X	2413	-0-	-690	-0-	28 1	2385 3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6864 - 12364
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	5 1	206 3	Y	2
							2 9			
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	170 3	2 9	Y	2
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	3 1	173 3	Y	1
							1 9			
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6414 - 11048
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6472 - 11726
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	117 3	8 9	Y	7
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	5 1	358 3	Y	-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	1 1	114 3	Y	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5116 - 11450
09		4890 X	3636	-0-	-1254	-0-	78 1	3558 3	N	-0-
10		5053 X	3791	-0-	-1262	-0-	3791 3		N	-0-
11		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 3		N	-0-
12		4464 X	3549	-0-	-915	-0-	6 1	3543 3	N	-0-
01		4092 X	3074	-0-	-1018	-0-	46 1	3028 3	N	-0-
02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	63 1	5301 3	N	18
							20 9			43

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6684 - 11390
09		4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	64 1	2939 3	Y	-0-
10		4216 X	2262	-0-	-1954	-0-	2260 3	2 9	Y	2
11		3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826 3		Y	-0-
12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	8 1	4895 3	Y	-0-
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	65 1	4259 3	Y	-0-
02		3712 X	3609	-0-	-103	-0-	42 1	3567 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3900 X	3486	-0-	-414	-0-	75	1	3411	3	Y	-0-				52
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3765	3	6	9	Y	5				57
11	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584	3			Y	-0-				57
12	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	6	1	3536	3	Y	6	38	1		25
						7	9								
01	3782 X	1461	-0-	-2321	-0-	22	1	1439	3	Y	-0-				25
02	3538 X	2123	-0-	-1415	-0-	25	1	2098	3	Y	-0-				25

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313						
09	6630 X	5766	-0-	-864	-0-	124	1	5642	3	Y	-0-	8	1		-0-
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8156	3	14	9	Y	13				13
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7223	3	23	9	Y	21				34
12	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	13	1	7858	3	Y	5	15	1		24
						6	9								
01	8184 X	7044	-0-	-1140	-0-	104	1	6852	3	Y	80	46	1		58
						88	9								
02	7656 X	7355	-0-	-301	-0-	86	1	7269	3	Y	-0-	58	1		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761						
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	18	26	1		9
						20	9								
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3				12
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1280	3	31	9	Y	28	19	1		21
12	1581 N	666	-0-	-915	-0-	1	1	654	3	Y	10	20	1		11
						11	9								
01	1178 N	44	-0-	-1134	-0-	1	1	40	3	Y	3				14
						3	9								
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	17	1	1401	3	Y	7	17	1		4
						8	9								

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609						
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	88	1	4011	3	Y	-0-				7
10	4526 X	4267	-0-	-259	-0-	4267	3			Y	-0-				7
11	4380 X	3040	-0-	-1340	-0-	3040	3			Y	-0-				7
12	4526 X	4450	-0-	-76	-0-	7	1	4442	3	Y	1				8
						1	9								
01	4278 X	2663	-0-	-1615	-0-	40	1	2623	3	Y	-0-				8
02	4002 X	2086	-0-	-1916	-0-	24	1	2062	3	Y	-0-				8

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610						
09	8250 X	7751	-0-	-499	-0-	166	1	7585	3	Y	-0-	24	1		2
10	8463 X	8091	-0-	-372	-0-	8091	3			Y	-0-	2	1		-0-
11	8010 X	7742	-0-	-268	-0-	7742	3			Y	-0-				-0-
12	8277 X	7862	-0-	-415	-0-	13	1	7849	3	Y	-0-				-0-
01	8091 X	8068	-0-	-23	-0-	121	1	7940	3	Y	6				6
						7	9								
02	7569 X	7542	-0-	-27	-0-	88	1	7453	3	Y	1	7	1		-0-
						1	9								

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	50 1	2296 3	Y	4		24
							4 9					
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235 3	4 9	Y	4		28
11		2310 N	1765	-0-	-545	-0-	1765 3		Y	-0-		28
12		2418 N	2279	-0-	-139	-0-	4 1	2269 3	Y	5		33
							6 9					
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	34 1	2213 3	Y	-0-	14 1	19
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	26 1	2228 3	Y	13		32
							14 9					

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964												
09		3570 X	2238	-0-	-1332	-0-	48 1	2190 3	Y	-0-		12
10		3689 X	1420	-0-	-2269	-0-	1418 3	2 9	Y	2	8 1	6
11		3060 X	1999	-0-	-1061	-0-	1999 3		Y	-0-		6
12		3038 X	2402	-0-	-636	-0-	4 1	2398 3	Y	-0-		6
01		3038 X	2310	-0-	-728	-0-	35 1	2275 3	Y	-0-		6
02		2175 X	2129	-0-	-46	-0-	25 1	2104 3	Y	-0-		6

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895												
09		4740 X	4519	-0-	-221	-0-	97 1	4422 3	Y	-0-		20
10		4867 X	4729	-0-	-138	-0-	4729 3		Y	-0-		20
11		4710 X	4520	-0-	-190	-0-	4520 3		Y	-0-		20
12		4867 X	4521	-0-	-346	-0-	7 1	4514 3	Y	-0-		20
01		4774 X	4479	-0-	-295	-0-	67 1	4412 3	Y	-0-		20
02		4437 X	4104	-0-	-333	-0-	48 1	4056 3	Y	-0-		20

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873												
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	Y	3	10 1	5
							3 9					
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995 3	6 9	Y	5		10
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	792 3	35 9	Y	32	18 1	24
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	1 1	783 3	Y	13	21 1	16
							14 9					
01		992 N	68	-0-	-924	-0-	1 1	61 3	Y	5	1 1	20
							6 9					
02		812 N	12	-0-	-800	-0-	10 3	2 9	Y	2	15 1	7

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718												
09		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	63 1	2882 3	Y	2		9
							2 9					
10		3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3082 3	2 9	Y	2		11
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3		Y	-0-		11
12		3162 X	3114	-0-	-48	-0-	5 1	3107 3	Y	2		13
							2 9					
01		3162 X	3068	-0-	-94	-0-	46 1	3022 3	Y	-0-	7 1	6
02		3045 X	2965	-0-	-80	-0-	35 1	2923 3	Y	6		12
							7 9					

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816												
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
12		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID ->	274265	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF. 8768 - 12552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7743 X	7743	-0-	-0-	166 1	7577 3	N	-0-	-0-	
10		6603 X	6256	-0-	-347	6256 3		N	-0-	-0-	
11		6390 X	1996	-0-	-4394	1996 3		N	-0-	-0-	
12		7349 X	7349	-0-	-0-	12 1	7337 3	N	-0-	-0-	
01		6603 X	5870	-0-	-733	88 1	5782 3	N	-0-	-0-	
02		6177 X	5093	-0-	-1084	60 1	5033 3	N	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID ->	274267	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8930 - 12615	
09		5550 X	4900	-0-	-650	105 1	4795 3	Y	-0-	16	
10		5456 X	5263	-0-	-193	5263 3		Y	-0-	16	
11		5280 X	4661	-0-	-619	4661 3		Y	-0-	16	
12		5456 X	3875	-0-	-1581	6 1	3869 3	Y	-0-	16	
01		5270 X	4092	-0-	-1178	61 1	4031 3	Y	-0-	16	
02		4930 X	3664	-0-	-1266	43 1	3621 3	Y	-0-	16	

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID ->	274270	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 6721 - 11273	
09		7650 X	5900	-0-	-1750	127 1	5773 3	Y	-0-	4	
10		7843 X	6994	-0-	-849	6980 3	14 9	Y	13	17	
11		7440 X	6591	-0-	-849	6574 3	17 9	Y	15	32	
12		7064 X	7064	-0-	-0-	12 1	7046 3	Y	5	23	
						6 9					
01		7006 X	6694	-0-	-312	100 1	6580 3	Y	13	21	
						14 9					
02		6554 X	6378	-0-	-176	75 1	6303 3	Y	-0-	-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID ->	274271	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	6997	PERF. 7212 - 12351	
09		30 N	19	-0-	-11	19 3		Y	-0-	-0-	
10		13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		31 N	10	-0-	-21	10 3		Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		16 N	16	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID ->	274272	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7002 - 7007	
09		10 N	-0-	-0-	-10			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10			Y	-0-	-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	

LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID ->	274295	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	5441	PERF. 5891 - 10377	
09		2460 X	2334	-0-	-126	50 1	2284 3	Y	-0-	10	
10		2542 X	2348	-0-	-194	2340 3	8 9	Y	7	17	
11		2400 X	2232	-0-	-168	2232 3		Y	-0-	17	
12		2418 X	2226	-0-	-192	4 1	2215 3	Y	6	9	
						7 9					
01		2418 X	1481	-0-	-937	22 1	1459 3	Y	-0-	9	
02		2262 X	2021	-0-	-241	24 1	1997 3	Y	-0-	9	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-	6	1	-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	8	1	518	3	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441					
09	8640	X	7560	-0-	-1080	162	1	7398	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	8928	X	6670	-0-	-2258	6670	3			Y	-0-			-0-
11	8250	X	6117	-0-	-2133	6117	3			Y	-0-			-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	14	1	8541	3	Y	-0-			-0-
01	8035	X	8035	-0-	-0-	120	1	7885	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
02	7308	X	6866	-0-	-442	81	1	6785	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918					
09	3990	X	3815	-0-	-175	81	1	3702	3	Y	29	41	1	13
						32	9							
10	4092	X	3919	-0-	-173	3912	3	7	9	Y	6			19
11	3960	X	3781	-0-	-179	3728	3	53	9	Y	48	31	1	36
12	4092	X	3746	-0-	-346	6	1	3723	3	Y	15	33	1	18
						17	9							
01	3937	X	2880	-0-	-1057	43	1	2820	3	Y	15	1	1	32
						17	9							
02	3683	X	3549	-0-	-134	41	1	3487	3	Y	19	40	1	11
						21	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974					
09	219	X	219	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3			15
						3	9							
10	475	X	475	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3			18
11	329	X	329	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			18
12	508	X	508	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	3			21
						3	9							
01	656	X	656	-0-	-0-	10	1	646	3	Y	-0-	7	1	14
02	1029	N	1029	-0-	-0-	12	1	1008	3	Y	8			22
						9	9							

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619					
09	1631	N	1631	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	-0-			10
10	1247	N	1247	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	-0-			10
11	1500	N	1023	-0-	-477	125	1	898	3	Y	-0-			10
12	1674	N	1672	-0-	-2	69	1	1603	3	Y	-0-			10
01	1361	N	1361	-0-	-0-	98	1	1263	3	Y	-0-			10
02	1673	N	1673	-0-	-0-	196	1	1477	3	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #:		3H	RRCID ->	274847	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6889 - 11811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	4860 X	3237	-0-	-1623	-0-	69	1	3168	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	5022 X	4062	-0-	-960	-0-	4048	3	14	9	Y	13			13
11	4860 X	3921	-0-	-939	-0-	3892	3	29	9	Y	26			39
12	4526 X	834	-0-	-3692	-0-	1	1	830	3	Y	3	15	1	27
						3	9							
01	4061 X	1289	-0-	-2772	-0-	19	1	1259	3	Y	10	16	1	21
						11	9							
02	3799 X	3382	-0-	-417	-0-	40	1	3341	3	Y	1	15	1	7
						1	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		21H	RRCID ->	274850	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 7507 - 12325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	55	1	2525	3	Y	4			16
						4	9							
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2364	3	4	9	Y	4			20
11	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	2125	3			Y	-0-			20
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	5	1	2903	3	Y	5			25
						6	9							
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	44	1	2899	3	Y	-0-	12	1	13
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	37	1	3089	3	Y	11			24
						12	9							

BFMT WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF. 5037 - 9879			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	68	1	5058	3	Y	1	7	1	25
						1	9							
10	5549 X	5078	-0-	-471	-0-	75	1	5002	3	Y	1			26
						1	9							
11	5370 X	4436	-0-	-934	-0-	69	1	4339	3	Y	25			51
						28	9							
12	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	80	1	5239	3	Y	1			52
						1	9							
01	5301 X	4980	-0-	-321	-0-	76	1	4873	3	Y	28	50	1	30
						31	9							
02	4959 X	4904	-0-	-55	-0-	74	1	4830	3	Y	-0-			30

BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF. 5221 - 10209			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	69	1	5096	3	Y	2	1	1	5
						2	9							
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	76	1	5064	3	Y	2			7
						2	9							
11	5190 X	4566	-0-	-624	-0-	71	1	4469	3	Y	24			31
						26	9							
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	82	1	5362	3	Y	-0-			31
01	5363 X	3998	-0-	-1365	-0-	61	1	3904	3	Y	30	37	1	24
						33	9							
02	4988 X	4630	-0-	-358	-0-	70	1	4560	3	Y	-0-			24

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 9477 - 13854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	77	1	3503	3	Y	-0-			3
10	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	3491	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	3480 X	2818	-0-	-662	-0-	2818	3			Y	-0-			-0-
12	3689 X	3104	-0-	-585	-0-	5	1	3099	3	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3202	-0-	-487	-0-	48	1	3154	3	Y	-0-			-0-
02	3451 X	2958	-0-	-493	-0-	35	1	2923	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	2760 X	1860	-0-	-900	-0-	40	1	1813	3	Y	6	19 1	-0-
10	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2178	3			Y	-0-		-0-
11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2550	3	1	9	Y	1		1
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	4	1	2663	3	Y	20	12 1	9
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	22	9	33	1	Y	13		22
02	2465 X	2337	-0-	-128	-0-	14	9	27	1	Y	-0-	22 1	-0-
SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665	
09	14580 X	8350	-0-	-6230	-0-	179	1	8167	3	Y	4	25 1	2
10	15066 X	9214	-0-	-5852	-0-	9214	3			Y	-0-		2
11	14580 X	11496	-0-	-3084	-0-	11494	3	2	9	Y	2		4
12	14694 X	12888	-0-	-1806	-0-	21	1	12843	3	Y	22	13 1	13
01	12710 X	12151	-0-	-559	-0-	24	9	181	1	Y	55		68
02	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	61	9	147	1	Y	-0-	29 1	39
SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791	
09	4860 X	2788	-0-	-2072	-0-	60	1	2725	3	Y	3	18 1	1
10	5022 X	1359	-0-	-3663	-0-	1359	3			Y	-0-		1
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5689	3	2	9	Y	2		3
12	4309 X	4084	-0-	-225	-0-	7	1	4051	3	Y	24	15 1	12
01	4309 X	2295	-0-	-2014	-0-	26	9	34	1	Y	-0-	12 1	-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	66	1	5565	3	Y	63		63
SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656	
09	3060 X	1721	-0-	-1339	-0-	37	1	1680	3	Y	4	15 1	2
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-		2
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3528	3	2	9	Y	2		4
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	5	1	2926	3	Y	17	10 1	11
01	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	19	9	41	1	Y	12		23
02	3422 X	2904	-0-	-518	-0-	13	9	34	1	Y	-0-		23
BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576 - 10618	
09	8550 X	8266	-0-	-284	-0-	110	1	8145	3	N	10		27
10	8556 X	7822	-0-	-734	-0-	116	1	7692	3	N	13		40
11	8490 X	6026	-0-	-2464	-0-	14	9	94	1	N	2		42
12	8773 X	6472	-0-	-2301	-0-	2	9	97	1	N	-0-		42
01	8773 X	7772	-0-	-1001	-0-	119	1	7653	3	N	-0-		42
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	132	1	8554	3	N	-0-		42

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	88 1	6548 3	N	18		26 1	10
10	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	20 9	7930 3	N	-0-		9 1	1
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	120 1	4249 3	N	-0-			1
12	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	67 1	7452 3	N	-0-			1
01	3813 X	3800	-0-	-13	-0-	113 1	3742 3	N	-0-			1
02	3567 X	920	-0-	-2647	-0-	58 1	906 3	N	-0-			1
02						14 1						

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757 - 11029
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	42 1	1932 3	N	8		10 1	-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	9 9			-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009 3	22 9	N	20			20
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	2001 3	1979 3	N	15		35 1	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	3 1	17 9		-0-			-0-
02	1711 N	1521	-0-	-190	-0-	28 1	1813 3	N	-0-			-0-
						18 1	1503 3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 - 9922
09	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	59 1	4380 3	N	14			47
10	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	15 9	4315 3	N	26			73
11	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	65 1	4179 3	N	24			97
12	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	29 9	4438 3	N	26		80 1	43
01	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	66 1	3897 3	N	12			55
02	4292 X	4157	-0-	-135	-0-	26 9	4094 3	N	-0-			55
						67 1						
						29 9						
						61 1						
						13 9						
						63 1						

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842 - 9744
09	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	45 1	3312 3	N	1		28 1	-0-
10	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	1 9	3166 3	N	-0-			-0-
11	3420 X	3214	-0-	-206	-0-	48 1	3144 3	N	18			18
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	50 1	3327 3	N	10			28
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	20 9	3239 3	N	12		20 1	20
02	3248 X	2997	-0-	-251	-0-	51 1	2952 3	N	-0-			20
						11 9						
						50 1						
						13 9						
						45 1						

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969 - 10123
09	6570 X	6356	-0-	-214	-0-	136 1	6216 3	Y	4			31
10	6758 X	6385	-0-	-373	-0-	4 9			-0-			31
11	6120 X	5999	-0-	-121	-0-	6385 3		Y	-0-			31
12	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	5999 3	6291 3	Y	7			38
01	6572 X	6414	-0-	-158	-0-	10 1	6314 3	Y	4		24 1	18
02	6148 X	6031	-0-	-117	-0-	8 9	5960 3	Y	-0-			18
						96 1						
						4 9						
						71 1						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5970 X	5796	-0-	-174	-0-	124 1	5659 3	Y	12	33
						13 9				
10	6324 X	5925	-0-	-399	-0-	5925 3		Y	-0-	22
11	6120 X	5611	-0-	-509	-0-	5611 3		Y	-0-	22
12	6324 X	5706	-0-	-618	-0-	9 1	5697 3	Y	-0-	22
01	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	87 1	5695 3	Y	-0-	22
02	5597 X	5318	-0-	-279	-0-	62 1	5249 3	Y	6	28
						7 9				

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
09	4230 X	295	-0-	-3935	-0-	6 1	285 3	Y	4	12
						4 9				
10	2108 X	470	-0-	-1638	-0-	470 3		Y	-0-	8
11	570 X	331	-0-	-239	-0-	331 3		Y	-0-	8
12	465 X	319	-0-	-146	-0-	1 1	318 3	Y	-0-	8
01	465 X	227	-0-	-238	-0-	3 1	224 3	Y	-0-	8
02	435 X	213	-0-	-222	-0-	2 1	209 3	Y	2	10
						2 9				

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	264 3	Y	9	27
						10 9				
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		Y	-0-	17
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-	17
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		Y	-0-	17
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 3	Y	-0-	17
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	223 3	Y	5	22
						6 9				

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954		
09	4320 X	4093	-0-	-227	-0-	88 1	3999 3	Y	5	14
						6 9				
10	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3633 3		Y	-0-	9
11	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703 3		Y	-0-	9
12	4216 X	3665	-0-	-551	-0-	6 1	3659 3	Y	-0-	9
01	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	60 1	3919 3	Y	-0-	9
02	3944 X	3736	-0-	-208	-0-	44 1	3690 3	Y	2	11
						2 9				

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
09	4110 X	2990	-0-	-1120	-0-	64 1	2926 3	N	-0-	13
10	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3493 3		N	-0-	13
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3		N	-0-	13
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	7 1	4327 3	N	-0-	13
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	65 1	4235 3	N	-0-	13
02	4089 X	3728	-0-	-361	-0-	44 1	3684 3	N	-0-	13

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	2190 X	2182	-0-	-8	-0-	47	1	2135	3	Y	-0-	5
10	2697 X	1066	-0-	-1631	-0-	1066	3			Y	-0-	5
11	2610 X	1992	-0-	-618	-0-	1992	3			Y	-0-	5
12	2697 X	1790	-0-	-907	-0-	3	1	1787	3	Y	-0-	5
01	2263 X	1720	-0-	-543	-0-	26	1	1694	3	Y	-0-	5
02	2117 X	1815	-0-	-302	-0-	21	1	1794	3	Y	-0-	5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
09	5010 X	4767	-0-	-243	-0-	102	1	4665	3	Y	-0-	9
10	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	5057	3			Y	-0-	9
11	5010 X	4737	-0-	-273	-0-	4737	3			Y	-0-	9
12	4960 X	4797	-0-	-163	-0-	8	1	4789	3	Y	-0-	9
01	5053 X	4749	-0-	-304	-0-	71	1	4678	3	Y	-0-	9
02	4727 X	4407	-0-	-320	-0-	52	1	4355	3	Y	-0-	9

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918			
09	5610 X	5433	-0-	-177	-0-	116	1	5314	3	Y	3	23
						3	9					
10	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	5141	3	4	9	Y	4	27
11	5610 X	4889	-0-	-721	-0-	4888	3	1	9	Y	1	28
12	5611 X	5020	-0-	-591	-0-	8	1	5012	3	Y	-0-	28
01	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	73	1	4812	3	Y	9	37
						10	9					
02	5249 X	4727	-0-	-522	-0-	55	1	4672	3	Y	-0-	37

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810			
09	2490 N	2198	-0-	-292	-0-	47	1	2143	3	Y	7	20
						8	9					
10	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			Y	-0-	14
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			Y	-0-	14
12	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	4	1	2235	3	Y	-0-	14
01	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	34	1	2222	3	Y	-0-	14
02	2175 N	2146	-0-	-29	-0-	25	1	2118	3	Y	3	17
						3	9					

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005			
09	8220 X	3714	-0-	-4506	-0-	80	1	3634	3	N	-0-	37
10	8060 X	8020	-0-	-40	-0-	8017	3	3	9	N	3	40
11	7530 X	7372	-0-	-158	-0-	7372	3			N	-0-	40
12	7750 X	7398	-0-	-352	-0-	12	1	7386	3	N	-0-	40
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	125	1	8209	3	N	-0-	40
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	96	1	8101	3	N	-0-	40

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092			
09	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	90	1	4127	3	Y	-0-	20
10	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	4446	3			Y	-0-	20
11	4500 X	4228	-0-	-272	-0-	4224	3	4	9	Y	4	24
12	4619 X	4161	-0-	-458	-0-	7	1	4153	3	Y	1	25
						1	9					
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	69	1	4556	3	Y	-0-	25
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	52	1	4359	3	Y	4	29
						4	9					

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5130	X	5055	-0-	-75	-0-	108 1	4947 3	Y	-0-	17 1		16
10	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176 3		Y	-0-			16
11	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	5072 3	3 9	Y	3			19
12	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	8 1	5062 3	Y	1			20
							1 9						
01	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	74 1	4867 3	Y	-0-			20
02	4901	X	4584	-0-	-317	-0-	54 1	4527 3	Y	3			23
							3 9						
HUISACHE STATE HACHAR GU B													
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863													
09	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	158 1	7187 3	N	-0-			48
10	8091	X	7175	-0-	-916	-0-	7175 3		N	-0-			48
11	7830	X	6989	-0-	-841	-0-	6988 3	1 9	N	1			49
12	7657	X	6838	-0-	-819	-0-	11 1	6826 3	N	1			50
							1 9						
01	7595	X	6765	-0-	-830	-0-	102 1	6663 3	N	-0-			50
02	7105	X	6458	-0-	-647	-0-	76 1	6382 3	N	-0-			50
LA MOCA GAS UNIT K													
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922													
09	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	2 1	99 3	Y	5			15
							6 9						
10	186	X	47	-0-	-139	-0-	47 3		Y	-0-	5 1		10
11	180	X	6	-0-	-174	-0-	6 3		Y	-0-			10
12	155	X	28	-0-	-127	-0-	28 3		Y	-0-			10
01	124	X	69	-0-	-55	-0-	1 1	68 3	Y	-0-			10
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1 1	121 3	Y	3			13
							3 9						
HUISACHE STATE HACHAR GU A													
WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656													
09	5940	X	5242	-0-	-698	-0-	112 1	5130 3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538 3		N	-0-			-0-
11	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	5308 3		N	-0-			-0-
12	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	9 1	5468 3	N	-0-			-0-
01	5549	X	5517	-0-	-32	-0-	83 1	5434 3	N	-0-			-0-
02	5191	X	5005	-0-	-186	-0-	59 1	4946 3	N	-0-			-0-
STEWART STATE HACHAR GU B													
WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833													
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	2 1	71 3	Y	-0-			1
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
11	630	X	6	-0-	-624	-0-	6 3		Y	-0-			1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			1
01	651	X	10	-0-	-641	-0-	10 3		Y	-0-			1
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4440 X	3590	-0-	-850	-0-	77 1	3513 3		Y	-0-	43
10		4588 X	2790	-0-	-1798	-0-	2790 3			Y	-0-	43
11		4440 X	569	-0-	-3871	-0-	569 3			Y	-0-	43
12		4340 X	1794	-0-	-2546	-0-	3 1	1791 3		Y	-0-	43
01		4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	47 1	3070 3		Y	15	58
							17 9					
02		3480 X	3431	-0-	-49	-0-	40 1	3391 3		Y	-0-	58

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045												
09		5580 X	2193	-0-	-3387	-0-	47 1	2146 3		Y	-0-	39
10		5580 X	3488	-0-	-2092	-0-	3485 3	3 9		Y	3	42
11		5970 X	4095	-0-	-1875	-0-	4095 3			Y	-0-	42
12		6169 X	4996	-0-	-1173	-0-	8 1	4988 3		Y	-0-	42
01		6169 X	2535	-0-	-3634	-0-	38 1	2497 3		Y	-0-	42
02		3973 X	2241	-0-	-1732	-0-	26 1	2215 3		Y	-0-	42

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780												
09		60 X	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 3		Y	-0-	-0-
10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-	-0-
11		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			Y	-0-	-0-
12		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	4 1	2625 3		Y	-0-	-0-
01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	34 1	2211 3		Y	-0-	-0-
02		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	24 1	2019 3		Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197												
09		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	147 1	6685 3		Y	-0-	-0-
10		6355 X	2921	-0-	-3434	-0-	2921 3			Y	-0-	-0-
11		6000 X	2685	-0-	-3315	-0-	2685 3			Y	-0-	-0-
12		7068 X	4881	-0-	-2187	-0-	8 1	4873 3		Y	-0-	-0-
01		7068 X	4608	-0-	-2460	-0-	69 1	4539 3		Y	-0-	-0-
02		6612 X	4352	-0-	-2260	-0-	51 1	4301 3		Y	-0-	-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677												
09		7650 X	7022	-0-	-628	-0-	151 1	6871 3		Y	-0-	-0-
10		7905 X	6510	-0-	-1395	-0-	6504 3	6 9		Y	5	5
11		7560 X	6735	-0-	-825	-0-	6735 3			Y	-0-	5
12		7440 X	7189	-0-	-251	-0-	12 1	7177 3		Y	-0-	5
01		7254 X	6392	-0-	-862	-0-	96 1	6286 3		Y	9	14
							10 9					
02		6786 X	5513	-0-	-1273	-0-	65 1	5448 3		Y	-0-	14

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
09		4800 X	3999	-0-	-801	-0-	86 1	3913 3		Y	-0-	5
10		4712 X	3996	-0-	-716	-0-	3996 3			Y	-0-	5
11		4080 X	3601	-0-	-479	-0-	3595 3	6 9		Y	5	10
12		4216 X	3668	-0-	-548	-0-	6 1	3658 3		Y	4	14
							4 9					
01		4123 X	3736	-0-	-387	-0-	56 1	3662 3		Y	16	30
							18 9					
02		3857 X	3617	-0-	-240	-0-	42 1	3575 3		Y	-0-	30

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978													
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1230 X	901	-0-	-329	-0-	19	1	875	3	Y	6	18
							7	9					
10		992 X	889	-0-	-103	-0-	889	3			Y	-0-	12
11		960 X	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-	12
12		992 X	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	3	Y	-0-	12
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	92	1	6012	3	Y	-0-	12
02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	60	1	5084	3	Y	-0-	15
							3	9					
STEWART STATE													
WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836													
09		8100 X	2251	-0-	-5849	-0-	48	1	2203	3	N	-0-	45
10		7936 X	48	-0-	-7888	-0-	48	3			N	-0-	45
11		8010 X	4	-0-	-8006	-0-	4	3			N	-0-	45
12		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	45
01		8277 X	427	-0-	-7850	-0-	6	1	421	3	N	-0-	45
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	3	N	-0-	45
RYAN													
WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860													
09		3960 X	3854	-0-	-106	-0-	83	1	3767	3	Y	4	32
							4	9					
10		4092 X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			Y	-0-	32
11		3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3			Y	-0-	32
12		4030 X	3893	-0-	-137	-0-	6	1	3879	3	Y	7	39
							8	9					
01		4030 X	3745	-0-	-285	-0-	56	1	3685	3	Y	4	19
							4	9					
02		3770 X	3224	-0-	-546	-0-	38	1	3186	3	Y	-0-	19
HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
01		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277													
09		12810 X	12478	-0-	-332	-0-	266	1	12160	3	Y	47	106
							52	9					
10		12834 X	12404	-0-	-430	-0-	12395	3	9	9	Y	8	43
11		12780 X	11517	-0-	-1263	-0-	11517	3			Y	-0-	43
12		13206 X	11522	-0-	-1684	-0-	19	1	11503	3	Y	-0-	43
01		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	212	1	13947	3	Y	-0-	43
02		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	155	1	13045	3	Y	4	47
							4	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID ->	279109	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5865 - 11571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6840 X	3908	-0-	-2932	-0-	83 1	3797 3	Y	25	25 1	-0-
						28 9					
10	5611 X	2900	-0-	-2711	-0-	2900 3		Y	-0-		-0-
11	5100 X	2002	-0-	-3098	-0-	2002 3		Y	-0-		-0-
12	5270 X	2309	-0-	-2961	-0-	4 1	2305 3	Y	-0-		-0-
01	5270 X	766	-0-	-4504	-0-	11 1	724 3	Y	28	28 1	-0-
						31 9					
02	3770 X	35	-0-	-3735	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID ->	279110	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	6245 - 11442
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	98 1	4459 3	N	16	16 1	-0-
						18 9					
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 3		N	-0-		-0-
11	4290 X	4183	-0-	-107	-0-	4183 3		N	-0-		-0-
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	9 1	5638 3	N	-0-		-0-
01	5952 X	5548	-0-	-404	-0-	83 1	5434 3	N	28	28 1	-0-
						31 9					
02	5568 X	4776	-0-	-792	-0-	56 1	4720 3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID ->	279111	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6155 - 11128
09	5970 X	5329	-0-	-641	-0-	114 1	5198 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
10	6324 X	5642	-0-	-682	-0-	5642 3		Y	-0-		-0-
11	6120 X	5623	-0-	-497	-0-	5623 3		Y	-0-		-0-
12	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	9 1	5555 3	Y	-0-		-0-
01	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	90 1	5876 3	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	68 1	5710 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID ->	279112	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6622 - 11184
09	9270 X	3948	-0-	-5322	-0-	85 1	3863 3	Y	-0-		-0-
10	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 3		Y	-0-		-0-
11	9030 X	8810	-0-	-220	-0-	8810 3		Y	-0-		-0-
12	9083 X	8758	-0-	-325	-0-	15 1	8743 3	Y	-0-		-0-
01	10292 X	8837	-0-	-1455	-0-	133 1	8704 3	Y	-0-		-0-
02	9628 X	8154	-0-	-1474	-0-	96 1	8058 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID ->	279113	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6566 - 11127
09	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	176 1	8049 3	Y	-0-		-0-
10	5394 X	5351	-0-	-43	-0-	5351 3		Y	-0-		-0-
11	5130 X	5025	-0-	-105	-0-	5025 3		Y	-0-		-0-
12	7378 X	5191	-0-	-2187	-0-	9 1	5182 3	Y	-0-		-0-
01	7378 X	4691	-0-	-2687	-0-	70 1	4621 3	Y	-0-		-0-
02	6902 X	4992	-0-	-1910	-0-	59 1	4933 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6709 - 11062
09	5640 X	5031	-0-	-609	-0-	108 1	4923 3	Y	-0-		-0-
10	5735 X	5159	-0-	-576	-0-	5159 3		Y	-0-		-0-
11	5340 X	5216	-0-	-124	-0-	5216 3		Y	-0-		-0-
12	5518 X	5411	-0-	-107	-0-	9 1	5402 3	Y	-0-		-0-
01	5208 X	5016	-0-	-192	-0-	75 1	4941 3	Y	-0-		-0-
02	5046 X	4686	-0-	-360	-0-	55 1	4631 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135 1	6153 3	Y	-0-			-0-
10		6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5911 3		Y	-0-			-0-
11		5910 X	5773	-0-	-137	-0-	5773 3		Y	-0-			-0-
12		6510 X	5386	-0-	-1124	-0-	9 1	5377 3	Y	-0-			-0-
01		6510 X	5519	-0-	-991	-0-	83 1	5436 3	Y	-0-			-0-
02		6090 X	4604	-0-	-1486	-0-	54 1	4550 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374													
09		6630 X	6050	-0-	-580	-0-	130 1	5919 3	Y	1	29 1		2
							1 9						
10		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 3		Y	-0-	2 1		-0-
11		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739 3		Y	-0-			-0-
12		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	11 1	6864 3	Y	-0-			-0-
01		6758 X	6557	-0-	-201	-0-	98 1	6456 3	Y	3			3
							3 9						
02		6525 X	6186	-0-	-339	-0-	72 1	6095 3	Y	17	20 1		-0-
							19 9						

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972													
09		7800 X	6890	-0-	-910	-0-	148 1	6742 3	Y	-0-			-0-
10		8060 X	6401	-0-	-1659	-0-	6401 3		Y	-0-			-0-
11		7800 X	4948	-0-	-2852	-0-	4948 3		Y	-0-			-0-
12		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	19 1	11377 3	Y	-0-			-0-
01		7130 X	5475	-0-	-1655	-0-	82 1	5393 3	Y	-0-			-0-
02		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	98 1	8279 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346													
09		3450 X	2207	-0-	-1243	-0-	47 1	2160 3	Y	-0-			-0-
10		2077 X	32	-0-	-2045	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
11		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		Y	-0-			-0-
12		2294 X	927	-0-	-1367	-0-	2 1	925 3	Y	-0-			-0-
01		2294 X	1161	-0-	-1133	-0-	17 1	1144 3	Y	-0-			-0-
02		2204 X	1418	-0-	-786	-0-	17 1	1401 3	Y	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	10	1 1	4 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	50 1	196 3	N	33			58
							36 9						
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	44 1	200 3	N	-0-			58
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	40 1	134 3	N	-0-			58
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	38 1	128 3	N	7	53 1		12
							8 9						
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	40 1	120 3	N	-0-			12
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	29 1	112 3	N	-0-			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	299 1	3	13665 3	N	3	27 1	-0-
						3 9						
10	14167 X	13989	-0-	-178	-0-	13989 3			N	-0-		-0-
11	13080 X	12655	-0-	-425	-0-	12655 3			N	-0-		-0-
12	14446 X	13020	-0-	-1426	-0-	22 1	12998	3	N	-0-		-0-
01	14446 X	13111	-0-	-1335	-0-	197 1	12914	3	N	-0-		-0-
02	13514 X	12463	-0-	-1051	-0-	146 1	12317	3	N	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777				
09	15300 X	12601	-0-	-2699	-0-	270 1	3	12329 3	N	2	65 1	-0-
						2 9						
10	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	15831 3			N	-0-		-0-
11	14820 X	14421	-0-	-399	-0-	14421 3			N	-0-		-0-
12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	24 1	14599	3	N	-0-		-0-
01	15841 X	14197	-0-	-1644	-0-	213 1	13984	3	N	-0-		-0-
02	14819 X	13484	-0-	-1335	-0-	158 1	13326	3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385				
09	12960 X	11935	-0-	-1025	-0-	256 1	3	11677 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9						
10	13392 X	12165	-0-	-1227	-0-	12165 3			Y	-0-		-0-
11	12780 X	10044	-0-	-2736	-0-	9946 3	98 9	Y	89	74 1	15	
12	13144 X	12364	-0-	-780	-0-	21 1	12343	3	Y	-0-	13 1	2
01	13144 X	11296	-0-	-1848	-0-	169 1	11127	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	11542 X	10157	-0-	-1385	-0-	119 1	10038	3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701				
09	2940 X	2504	-0-	-436	-0-	54 1	3	2443 3	Y	6	31 1	-0-
						7 9						
10	2976 X	1880	-0-	-1096	-0-	1880 3			Y	-0-		-0-
11	2460 X	1884	-0-	-576	-0-	1884 3			Y	-0-		-0-
12	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	4 1	2310	3	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	34 1	2249	3	Y	-0-		-0-
02	2407 X	2289	-0-	-118	-0-	26 1	2218	3	Y	41	41 1	-0-
						45 9						

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	49	1	3606	3	N	51	48	1	70
						56	9							
10	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	53	1	3520	3	N	54	59	1	65
						59	9							
11	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	49	1	3101	3	N	43			108
						47	9							
12	3875 X	3661	-0-	-214	-0-	54	1	3535	3	N	65	55	1	118
						72	9							
01	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	56	1	3616	3	N	72	66	1	124
						79	9							
02	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	49	1	3160	3	N	30	106	1	48
						33	9							
BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567														
09	14790 X	13625	-0-	-1165	-0-	292	1	13316	3	Y	15			31
						17	9							
10	15035 X	14091	-0-	-944	-0-	14067	3	24	9	Y	22			53
11	14370 X	13368	-0-	-1002	-0-	13368	3			Y	-0-			53
12	14508 X	13508	-0-	-1000	-0-	22	1	13452	3	Y	31			84
						34	9							
01	14353 X	13047	-0-	-1306	-0-	196	1	12851	3	Y	-0-	49	1	35
02	13195 X	12163	-0-	-1032	-0-	143	1	12020	3	Y	-0-			35
BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693														
09	11700 X	10971	-0-	-729	-0-	235	1	10736	3	Y	-0-			-0-
10	11873 X	11374	-0-	-499	-0-	11374	3			Y	-0-			-0-
11	11280 X	10728	-0-	-552	-0-	10728	3			Y	-0-			-0-
12	11470 X	10860	-0-	-610	-0-	18	1	10842	3	Y	-0-			-0-
01	11470 X	10789	-0-	-681	-0-	162	1	10627	3	Y	-0-			-0-
02	10643 X	9889	-0-	-754	-0-	116	1	9773	3	Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642														
09	1410 X	1033	-0-	-377	-0-	22	1	1005	3	Y	5			9
						6	9							
10	1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1258	3	9	9	Y	8			17
11	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	1152	3			Y	-0-			17
12	1426 X	993	-0-	-433	-0-	2	1	980	3	Y	10			27
						11	9							
01	1271 X	1245	-0-	-26	-0-	19	1	1226	3	Y	-0-	16	1	11
02	1189 X	1076	-0-	-113	-0-	13	1	1063	3	Y	-0-			11
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827														
09	10290 X	9437	-0-	-853	-0-	202	1	9235	3	Y	-0-			-0-
10	10478 X	9813	-0-	-665	-0-	9813	3			Y	-0-			-0-
11	9870 X	9430	-0-	-440	-0-	9430	3			Y	-0-			-0-
12	10075 X	9524	-0-	-551	-0-	16	1	9508	3	Y	-0-			-0-
01	9920 X	9388	-0-	-532	-0-	141	1	9247	3	Y	-0-			-0-
02	9193 X	8730	-0-	-463	-0-	102	1	8628	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	203 1	9280 3	Y	4		8
10	10447 X	9729	-0-	-718	-0-	9723 3	6 9	Y	5		13
11	9930 X	9198	-0-	-732	-0-	9198 3		Y	-0-		13
12	10106 X	9403	-0-	-703	-0-	16 1	9379 3	Y	7		20
01	10013 X	9213	-0-	-800	-0-	138 1	9075 3	Y	-0-	12 1	8
02	9164 X	8316	-0-	-848	-0-	98 1	8218 3	Y	-0-		8

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066		
09	17820 X	15030	-0-	-2790	-0-	322 1	14708 3	N	-0-		72
10	17763 X	15295	-0-	-2468	-0-	15284 3	11 9	N	10		82
11	16530 X	14344	-0-	-2186	-0-	14344 3		N	-0-		82
12	16461 X	14323	-0-	-2138	-0-	24 1	14299 3	N	-0-		82
01	16027 X	13968	-0-	-2059	-0-	210 1	13758 3	N	-0-	55 1	27
02	14529 X	12777	-0-	-1752	-0-	150 1	12626 3	N	1		28

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739		
09	16320 X	14979	-0-	-1341	-0-	321 1	14643 3	Y	14		30
10	16461 X	15575	-0-	-886	-0-	15553 3	22 9	Y	20		50
11	15540 X	14751	-0-	-789	-0-	14751 3		Y	-0-		50
12	15934 X	14689	-0-	-1245	-0-	24 1	14635 3	Y	27		77
01	15748 X	14371	-0-	-1377	-0-	216 1	14155 3	Y	-0-	43 1	34
02	14558 X	13144	-0-	-1414	-0-	154 1	12990 3	Y	-0-		34

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001		
09	14970 X	12234	-0-	-2736	-0-	261 1	11916 3	Y	52	58 1	18
10	15407 X	13962	-0-	-1445	-0-	13934 3	28 9	Y	25	27 1	16
11	14610 X	13468	-0-	-1142	-0-	13468 3		Y	-0-		16
12	14322 X	13071	-0-	-1251	-0-	22 1	13049 3	Y	-0-		16
01	13950 X	12766	-0-	-1184	-0-	191 1	12569 3	Y	5		21
02	13050 X	11895	-0-	-1155	-0-	140 1	11755 3	Y	-0-		21

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197		
09	11400 X	10673	-0-	-727	-0-	228 1	10387 3	N	53	60 1	19
10	11656 X	10999	-0-	-657	-0-	10962 3	37 9	N	34	34 1	19
11	11130 X	10423	-0-	-707	-0-	10423 3		N	-0-		19
12	11253 X	10545	-0-	-708	-0-	18 1	10527 3	N	-0-		19
01	11098 X	10434	-0-	-664	-0-	157 1	10277 3	N	-0-		19
02	10324 X	9680	-0-	-644	-0-	114 1	9566 3	N	-0-		19

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663		
09	13920 X	11052	-0-	-2868	-0-	237 1	10815 3	Y	-0-		-0-
10	14384 X	13260	-0-	-1124	-0-	13260 3		Y	-0-		-0-
11	13920 X	12242	-0-	-1678	-0-	12242 3		Y	-0-		-0-
12	13392 X	12347	-0-	-1045	-0-	20 1	12327 3	Y	-0-		-0-
01	13268 X	11795	-0-	-1473	-0-	177 1	11618 3	Y	-0-		-0-
02	12412 X	9765	-0-	-2647	-0-	115 1	9650 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	19350	X	16866	-0-	-2484	-0-	361	1	16480	3	N	23			92
10	19995	X	17450	-0-	-2545	-0-	25	9							
11	19350	X	16862	-0-	-2488	-0-	17419	3	31	9	N	28			120
12	18910	X	17179	-0-	-1731	-0-	16838	3	24	9	N	22	75	1	67
01	18042	X	16830	-0-	-1212	-0-	29	1	17150	3	N	-0-			67
02	16327	X	15540	-0-	-787	-0-	252	1	16578	3	N	-0-			67
							182	1	15344	3	N	13			80
							14	9							

NIDO RANCH 2060		WELL #: 400H		RRCID -> 295007		COMPL. DATE 12/10/2022			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731						
09	146400	X	59390	-0-	-87010	-0-	1270	1	57941	3	Y	163	157	1	26
10	76818	X	59246	-0-	-17572	-0-	179	9							
11	69660	X	54619	-0-	-15041	-0-	59080	3	166	9	Y	151	155	1	22
12	68076	X	53583	-0-	-14493	-0-	54490	3	129	9	Y	117	123	1	16
01	64542	X	51023	-0-	-13519	-0-	89	1	53391	3	Y	94	73	1	37
02	57420	X	41262	-0-	-16158	-0-	103	9							
							763	1	50130	3	Y	118	123	1	32
							130	9							
							483	1	40680	3	Y	90	113	1	9
							99	9							

NIDO RANCH 2060		WELL #: 403H		RRCID -> 295008		COMPL. DATE 12/10/2022			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773						
09	174120	X	79035	-0-	-95085	-0-	1693	1	77275	3	Y	61	65	1	12
10	94550	X	79760	-0-	-14790	-0-	67	9							
11	89730	X	74235	-0-	-15495	-0-	79730	3	30	9	Y	27	34	1	5
12	88226	X	73526	-0-	-14700	-0-	74191	3	44	9	Y	40	40	1	5
01	85002	X	70549	-0-	-14453	-0-	122	1	73337	3	Y	61	44	1	22
02	76415	X	55786	-0-	-20629	-0-	67	9							
							1058	1	69491	3	Y	-0-	22	1	-0-
							654	1	55054	3	Y	71	65	1	6
							78	9							

NIDO RANCH 2060		WELL #: 401H		RRCID -> 295009		COMPL. DATE 12/10/2022			TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731						
09	151320	X	58279	-0-	-93041	-0-	1246	1	56856	3	Y	161	153	1	28
10	74214	X	57676	-0-	-16538	-0-	177	9							
11	69540	X	52983	-0-	-16557	-0-	57523	3	153	9	Y	139	145	1	22
12	66774	X	51923	-0-	-14851	-0-	52899	3	84	9	Y	76	85	1	13
01	63395	X	49572	-0-	-13823	-0-	86	1	51739	3	Y	89	67	1	35
02	56347	X	40618	-0-	-15729	-0-	98	9							
							742	1	48703	3	Y	115	118	1	32
							127	9							
							475	1	40045	3	Y	89	110	1	11
							98	9							

NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID -> 295011		COMPL. DATE 12/10/2022			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917						
09	148620	X	64496	-0-	-84124	-0-	1375	1	62730	3	Y	355	334	1	60
10	84475	X	64032	-0-	-20443	-0-	391	9							
11	75690	X	58107	-0-	-17583	-0-	63624	3	408	9	Y	371	373	1	58
12	73129	X	56519	-0-	-16610	-0-	57819	3	288	9	Y	262	278	1	42
01	69936	X	53854	-0-	-16082	-0-	93	1	56186	3	Y	218	171	1	89
02	62350	X	42831	-0-	-19519	-0-	240	9							
							804	1	52773	3	Y	252	268	1	73
							277	9							
							500	1	42125	3	Y	187	236	1	24
							206	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY				565000											
NASH				WELL #:	1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2070 N	1510	-0-	-560	-0-	5	1	1505	2	N	-0-			42
10		2139 N	1550	-0-	-589	-0-	5	1	1545	2	N	-0-			42
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	2	N	-0-			42
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	N	-0-			42
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	5	1	2042	2	N	-0-			42
02		1972 N	1924	-0-	-48	-0-	5	1	1919	2	N	-0-			42

HERRADURA				WELL #:	1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520 - 11353			
09		720 N	670	-0-	-50	-0-	18	1	652	2	N	-0-			100
10		1302 N	538	-0-	-764	-0-	14	1	524	2	N	-0-			100
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-			100
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	912	2	N	-0-			100
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	17	1	991	2	N	-0-			100
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	46	1	1816	2	N	-0-			100

HOWZE				WELL #:	1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571 - 11322			
09		840 N	311	-0-	-529	-0-	8	1	303	2	N	-0-			124
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	N	-0-			124
11		750 N	619	-0-	-131	-0-	15	1	604	2	N	-0-			124
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	689	2	N	-0-			124
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-			124
02		609 N	377	-0-	-232	-0-	9	1	368	2	N	-0-			124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461 - 7489			
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		Y	-0-				5
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				5
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				5
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				5
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-				5
*02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2		Y	-0-				5

RACHAL				WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7446			
09		510 X	260	-0-	-250	-0-	260	2		Y	-0-				5
10		434 X	363	-0-	-71	-0-	363	2		Y	-0-				5
11		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-				5
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-				5
01		372 X	338	-0-	-34	-0-	338	2		Y	-0-				5
*02		348 X	329	-0-	-19	-0-	329	2		Y	-0-				5

RACHAL				WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 7452			
09		930 X	722	-0-	-208	-0-	722	2		Y	-0-				5
10		961 X	364	-0-	-597	-0-	364	2		Y	-0-				5
11		930 X	355	-0-	-575	-0-	355	2		Y	-0-				5
12		868 X	350	-0-	-518	-0-	350	2		Y	-0-				5
01		806 X	352	-0-	-454	-0-	352	2		Y	-0-				5
*02		696 X	330	-0-	-366	-0-	330	2		Y	-0-				5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		Y	-0-			5
10		465 X	360	-0-	-105	-0-	360 2		Y	-0-			5
11		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			5
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			5
01		372 X	352	-0-	-20	-0-	352 2		Y	-0-			5
*02		348 X	326	-0-	-22	-0-	326 2		Y	-0-			5

RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501	
09		570 N	441	-0-	-129	-0-	441 2		Y	-0-			4
10		589 X	364	-0-	-225	-0-	364 2		Y	-0-			4
11		570 X	352	-0-	-218	-0-	352 2		Y	-0-			4
12		527 X	347	-0-	-180	-0-	347 2		Y	-0-			4
01		496 X	367	-0-	-129	-0-	367 2		Y	-0-			4
*02		435 X	330	-0-	-105	-0-	330 2		Y	-0-			4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991											
ZAMORA A		WELL #:		2H	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6986 - 11026	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7034 - 11240	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OWEN (3700)		67885 600			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231											
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OWEN (3800)		67885 800			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
4020 SWD, LLC		100604											
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4160 - 4308	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
FASKEN STATE 23		WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FREDCO		284921										
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
COMA		WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10500 - 10520		
09	420 N		-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		44
10	372 N		-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		44
11	420 N		-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		44
12	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		44
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

PANCHE (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		3		RRCID ->		220754		COMPL. DATE		06/23/2006		TOTAL DEPTH		9614 PERF. 9308 - 9354	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022																	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		5H		RRCID ->		224490		COMPL. DATE		08/25/2006		TOTAL DEPTH		9675 PERF. 9514 - 9543	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								158
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22																	

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS				WELL #:	10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7700 - 7916	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	42	1	1	7	2	N	-0-			-0-
11	46 X	4	-0-	-42	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS				WELL #:	8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 7696	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS				WELL #:	11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7866 - 7902	
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	97	1	1041	2	N	22	26	1	103
						24	9							
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	2	N	49			152
						54	9							
11	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	92	1	982	2	N	6	28	1	130
						7	9							
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	101	1	1056	2	N	4	89	1	45
						4	9							
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	93	1	985	2	N	4			49
						4	9							
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	103	29	1	123
						113	9							

VAQUILLAS-STATE				WELL #:	6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700 - 7725	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-			110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT			110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

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

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

WELDERXP LTD. 907320
 PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

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

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

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

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320												
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390												
09	7500	5398	-0-	-2102	19088	203	1	5031	2	Y	149	164
						164	9					
10	7750	5279	-0-	-2471	16617	208	1	4894	2	Y	161	175
						177	9					
11	7500	4357	-0-	-3143	13474	190	1	4026	2	Y	128	104
						141	9					
12	7750	4665	-0-	-3085	10389	210	1	4324	2	Y	119	75
						131	9					
01	7750	4530	-0-	-3220	7169	211	1	4132	2	Y	170	94
						187	9					
02	7250	3839	-0-	-3411	3758	186	1	3555	2	Y	89	85
						98	9					

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	5640 X	5315	-0-	-325	-0-	32 1	5167 2	Y	105	79 1	60
						116 9					
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	43 1	6477 2	Y	97	98 1	59
						107 9					
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	29 1	5579 2	Y	106	149 1	16
						117 9					
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	33 1	5849 2	Y	113	78 1	51
						124 9					
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	42 1	6648 2	Y	116	127 1	40
						128 9					
02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	53 1	6308 2	Y	108	110 1	38
						119 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904			
09	7680 X	6619	-0-	-1061	-0-	39 1	6206 2	Y	340	253 1	195
						374 9					
10	8029 X	7138	-0-	-891	-0-	44 1	6620 2	Y	431	364 1	262
						474 9					
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	40 1	7786 2	Y	424	621 1	65
						466 9					
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	42 1	7405 2	Y	401	284 1	182
						441 9					
01	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	52 1	8222 2	Y	399	442 1	139
						439 9					
02	8004 X	7570	-0-	-434	-0-	60 1	7155 2	Y	323	349 1	113
						355 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805			
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	38 1	6046 2	Y	307	220 1	176
						338 9					
10	6851 X	3850	-0-	-3001	-0-	24 1	3527 2	Y	272	283 1	165
						299 9					
11	6630 X	3830	-0-	-2800	-0-	18 1	3506 2	Y	278	400 1	43
						306 9					
12	6634 X	3332	-0-	-3302	-0-	17 1	2956 2	Y	326	221 1	148
						359 9					
01	6634 X	2608	-0-	-4026	-0-	14 1	2228 2	Y	333	365 1	116
						366 9					
02	6206 X	2306	-0-	-3900	-0-	17 1	1974 2	Y	286	302 1	100
						315 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 248016		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			10/04/2023							

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION		119905									
BUTLER, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 130167		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004																		

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320	#	1289	-0-	-31	-0-	-0-	151	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1470	#	1093	-0-	-377	-0-	-0-	168	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1519	#	1067	-0-	-452	-0-	-0-	157	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	997	-0-	-522	-0-	-0-	148	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	802	-0-	-619	-0-	-0-	184	1	618	2	N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333							
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #: 3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442	- 5447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.				628500							
STATE TRACT 1-A				WELL #: 1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, H.L.				WELL #: 2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852	- 7526		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		47
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		47
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		47
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		47
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		47
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT		47
PENITAS (7400)				70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, H.L.				WELL #: 1	RRCID -> 084378	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7521	- 8020		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		24
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-		24
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		24
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		24
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		Y	-0-		24
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		24
MARTIN, H.L.				WELL #: 2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484	- 7526		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARTIN, RONALD L.				WELL #: 2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530	- 7550		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11		570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12		651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01		744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	7	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021

DOUGHERTY, ET AL WELL #: RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	7	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			146
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			146
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			146
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			146
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			146
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			146

CARD-HWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

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

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			86
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			86
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			86
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			86
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			86
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

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

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD. DCR 589		460054									
		WELL #:	2	RRCID ->	179860	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	1461	PERF.	784 - 842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)		70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, W. R. -D-		508936									
		WELL #:	3	RRCID ->	065566	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)		70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, W. R., -F-		508936									
		WELL #:	1	RRCID ->	012480	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)		70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, LELIA -A-		508936									
		WELL #:	2	RRCID ->	037380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	1695 - 2000
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH		70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CORONADO MINERALS, LLC DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-		179378									
		WELL #:		RRCID ->	059992	COMPL. DATE	09/26/1974	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	N/A
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, LEILA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 038322		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #: 2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
SULO-PETERS		WELL #: 9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R. 209		WELL #: 1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
D.C.R.C.		WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412								
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	369	3	4	9	Y	4	11	1			17
10	DLQ G-10	563	-0-	563 B	563	556	3	7	9	Y	6					23
11	DLQ G-10	792	-0-	792 B	1355	781	3	11	9	Y	10	17	1			16
12	DLQ G-10	439	-0-	439 B	1794	435	3	4	9	Y	4					20
01	DLQ G-10	349	-0-	349 B	2143	343	3	6	9	Y	5					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2143					Y	NO RPT					25

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348								
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	863	3	9	9	Y	8	27	1			2
10	DLQ G-10	708	-0-	708 B	708	700	3	8	9	Y	7					9
11	DLQ G-10	976	-0-	976 B	1684	963	3	13	9	Y	12	21	1			-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439 B	2123	435	3	4	9	Y	4					4
01	DLQ G-10	350	-0-	350 B	2473	344	3	6	9	Y	5					9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2473					Y	NO RPT					9

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148								
09	1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1543	3	33	9	N	30	48	1			381
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1410	3	23	9	N	21					402
11	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1934	3	29	9	N	26	43	1			385
12	1643 N	734	-0-	-909 B	-0-	623	3	111	9	N	101	171	1			315
01	1426 N	411	-0-	-1015 B	-0-	382	3	29	9	N	26					341
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885 B	-0-					N	NO RPT					341

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					214
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	72	3	1	9	N	1					215
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	225	3	3	9	N	3	5	1			213
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	58	3	1	9	N	1					214
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	39	3	1	9	N	1					215
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-					N	NO RPT					215

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060								
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	997	3	21	9	N	19	31	1			155
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1081	3	13	9	N	12					167
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1596	3	37	9	N	34	35	1			166
12	1054 N	691	-0-	-363 B	-0-	683	3	8	9	N	7					173
01	1085 N	443	-0-	-642 B	-0-	431	3	12	9	N	11					184
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363 B	-0-					N	NO RPT					184

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	3	1			2
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	N	1					3
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2	3	1			2
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	N	1					3
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	N	1					4
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					4

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

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

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

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

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7666 - 7878			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
STAGGS-STATE		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831			
09	14B2	EXT	105	-0-	105	532	105	2	N	-0-			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532			N	-0-			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532			N	-0-			69
12	14B2	EXT	105	-0-	105	637	105	2	N	-0-			69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69

STAGGS, J.		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806			
09	14B2	EXT	221	-0-	221	5003	221	2	N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5003			N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5003			N	-0-			90
12	14B2	EXT	221	-0-	221	5224	221	2	N	-0-			90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			125
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			125
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			125
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			125
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

MASHI		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) PETRO-SMITH OPERATING LLC STAGGS, J.				71392 250 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
				1	142217	08/24/1992	11876	7782	-	7806	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				3	142774	07/10/2007	8800	7586	-	7595	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				4	142971	11/01/1992	8000	7838	-	7878	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STAGGS-STATE				2	143610	01/05/1993	11800	7778	-	7790	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STAGGS-STATE				3-T	144915	04/07/1993	8000	7808	-	7831	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				9	155150	11/24/1994	8200	7815	-	7831	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
STAGGS-STATE				WELL #: 4	RRCID -> 149617	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7760	- 7804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	88	-0-	88	3106	88 2	N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3106		N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3106		N	-0-		40
12	14B2 EXT	88	-0-	88	3194	88 2	N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40

STAGGS STATE				WELL #: 5	RRCID -> 153943	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7785	- 7815	
09	14B2 EXT	96	-0-	96	605	96 2	N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	605		N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	605		N	-0-		14
12	14B2 EXT	96	-0-	96	701	96 2	N	-0-		14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701		N	NO RPT		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701		N	NO RPT		14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024						
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 012546	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 7406	PERF. 6990	- 7020	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
DUVAL RANCH SECTION 106				WELL #: 9	RRCID -> 080542	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 6964	- 6972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SULLIVAN, D. J. 'B'				WELL #: 64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE 12/31/1990	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7695	- 7701	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		Y	-0-		173
10	1705 X	13	-0-	-1692	-0-	3 1	Y	-0-		173
11	1500 X	7	-0-	-1493	-0-	2 1	Y	1		174
						1 9				
12	1395 X	68	-0-	-1327	-0-	2 1	Y	60		234
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-		234
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		234

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 37 T		RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 79 D		RRCID -> 113721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 80 D		RRCID -> 116006		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVA, D.J. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
11	96 N	83	-0-	-13	-0-	31 1	Y	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 1	Y	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 1	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	130 1	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 79-F		RRCID -> 151976		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 -	7580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	171	-0-	-189	-0-		171 1	Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 1	Y	-0-			-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-		20 1	Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 1	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 1	Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		156 1 101 2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 -	7027
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 -	7795
09	120 N	44	-0-	-76	-0-		44 1	Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			6
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 1	Y	-0-			6
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 1	Y	-0-			6
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		42 1 57 2	Y	-0-			6

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 -	7934
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064 -	7092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 -	7096
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 -	7283
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88	23 1 65 2	Y	-0-			-0-
11	201 N	113	-0-	-88	-0-		42 1 71 2	Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 1	Y	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 1	Y	-0-			-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		369 1 508 2	Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:		2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 9556 - 9572
09	17910 X	1480	-0-	-16430	-0-	1335 3	145 9	N	132	186 1	123		
10	12865 X	2722	-0-	-10143	-0-	2617 3	105 9	N	95		218		
11	6600 X	55	-0-	-6545	-0-	51 3	4 9	N	4		222		
12	6820 X	370	-0-	-6450	-0-	370 3		N	-0-		222		
01	6820 X	186	-0-	-6634	-0-	186 3		N	-0-		222		
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			N	-0-		222		

PITA, NW (VICKSBURG 10350)		71706 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:		1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10495 - 10696
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88		

PITA ISLAND (I-79)		71723 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #:		4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9266 - 9276
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PITA ISLAND (J-02)		71723 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #:		11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

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

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59	151 1	70
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70 1	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

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

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO	
WELDERXP LTD.		907320							
WELDER, EPF		WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				49
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				49
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				49
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				49
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				49
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
WELDERXP LTD.		907320							
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER E.H. "C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDERXP LTD. 907320
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

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

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDERXP LTD. 907320
 ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

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

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066				
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	7					7
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	8	9	1623	2	N	73					80
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80	9	1018	2	N	-0-					80
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	2					82
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	2	9	756	2	N	13					95
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-					95
						14	9									
						31	1									

URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123								
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		MARTINEZ, M.		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132				
09	1230 N	261	-0-	-969	-0-	62	1	199	2	Y	-0-					3
10	868 N	322	-0-	-546	-0-	79	1	243	2	Y	-0-					3
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARTINEZ, M.		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424								
09	2220 N	950	-0-	-1270	-0-	226	1	724	2	Y	-0-					6
10	2356 N	1759	-0-	-597	-0-	432	1	1327	2	Y	-0-					6
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					6
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 4010 - 4129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9022 - 9118	
09	150	N	34	-0-	-116	-0-	8 1	26 2	Y	-0-	-0-	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 1		Y	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9005 - 9337	
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	10 1	32 2	Y	-0-	-0-	
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47 1	145 2	Y	-0-	-0-	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 1		Y	-0-	-0-	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9210	
09	450	N	116	-0-	-334	-0-	28 1	88 2	Y	-0-	3	
10	806	N	233	-0-	-573	-0-	57 1	176 2	Y	-0-	3	
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	3	
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1 1		Y	-0-	3	
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	3	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8730 - 9295	
09	750	N	163	-0-	-587	-0-	39 1	124 2	Y	-0-	2	
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	94 1	288 2	Y	-0-	2	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	2	
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5 1		Y	-0-	2	
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	2	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF. 9010 - 9175	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8935 - 9258	
09	1110	N	560	-0-	-550	-0-	133 1	427 2	Y	-0-	3	
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	233 1	716 2	Y	-0-	3	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	3	
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	5 1		Y	-0-	3	
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	3	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	510 N	71	-0-	-439	-0-	17	1	54	2	Y	-0-	1
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356												
09	360 N	146	-0-	-214	-0-	35	1	111	2	Y	-0-	1
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	39	1	119	2	Y	-0-	1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	1			Y	-0-	1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058												
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	22
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	22
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	22
12	558 X	88	-0-	-470	-0-	88	2			Y	-0-	22
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764												
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	14	1	43	2	Y	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372												
*03	310 N	283	-0-	-27	-0-	53	1	230	2	N	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	2	N	-0-	-0-
*05	372 N	169	-0-	-203	-0-	47	1	122	2	N	-0-	-0-
*06	270 N	239	-0-	-31	-0-	78	1	161	2	N	-0-	-0-
*07	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	412	-0-	-278	-0-	-0-	98	1	314	2	Y	-0-			2
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	-0-	176	1	540	2	Y	-0-			2
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	434 N	2	-0-	-432	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			2
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	75	2	Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

*03	434 N	36	-0-	-398	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	400	2	Y	-0-			-0-
*05	465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	121	1	319	2	Y	-0-			-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2	Y	-0-			-0-
*07	465 N	65	-0-	-400	-0-	-0-	23	1	42	2	Y	-0-			-0-
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

09	630 N	248	-0-	-382	-0-	-0-	59	1	189	2	Y	-0-			2
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	420	2	Y	-0-			2
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	248 N	11	-0-	-237	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			2
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		270 N		63	-0-	-207	-0-	15	1	48	2	Y	-0-			1
10		217 N		46	-0-	-171	-0-	11	1	35	2	Y	-0-			1
11		120 N		-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
12		62 N		2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-			1
01		31 N		NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852																
09		300 N		53	-0-	-247	-0-	10	1	43	2	Y	-0-			75
10		310 N		144	-0-	-166	-0-	7	1	105	2	Y	29	92	1	12
								32	9							
11		180 N		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			12
12		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12
01		155 N		NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			12
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

SMITH PRODUCTION INC. 789662																
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766																
09		3000 N		1539	-0-	-1461	-0-	896	996	1	543	2	Y	-0-		-0-
10		2408 X		1512	-0-	-896	-0-	585	1	927	2	Y	-0-			-0-
11		1800 X		694	-0-	-1106	-0-	342	1	343	2	Y	8	8	1	-0-
								9	9							
12		1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
01		1860 X		35	-0-	-1825	-0-	7	1	28	2	Y	-0-			-0-
*02		1479 X		582	-0-	-897	-0-	53	1	529	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037																
09		1800 N		1180	-0-	-620	-0-	764	1	416	2	Y	-0-			-0-
10		1829 N		1677	-0-	-152	-0-	649	1	1028	2	Y	-0-			-0-
11		1786 N		1786	-0-	-0-	-0-	890	1	894	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
12		1610 N		1610	-0-	-0-	-0-	496	1	1108	2	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
01		1674 N		1396	-0-	-278	-0-	275	1	1115	2	Y	5			5
								6	9							
*02		1740 N		1182	-0-	-558	-0-	107	1	1069	2	Y	5			10
								6	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072																
09		600 N		383	-0-	-217	-0-	248	1	135	2	Y	-0-			-0-
10		589 N		564	-0-	-25	-0-	218	1	346	2	Y	-0-			-0-
11		630 N		552	-0-	-78	-0-	275	1	277	2	Y	-0-			-0-
12		502 N		502	-0-	-0-	-0-	155	1	347	2	Y	-0-			-0-
01		558 N		379	-0-	-179	-0-	75	1	304	2	Y	-0-			-0-
*02		522 N		438	-0-	-84	-0-	40	1	398	2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3630 X	2499	-0-	-1131	-0-	1588	1 865 2	Y	42		69
10	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	1112	1 1762 2	Y	45	73 1	41
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1678	1 1685 2	Y	26	53 1	14
12	3379 X	2316	-0-	-1063	-0-	699	1 1563 2	Y	49	48 1	15
01	3379 X	1918	-0-	-1461	-0-	370	1 1498 2	Y	45		60
*02	3277 X	2181	-0-	-1096	-0-	194	1 1941 2	Y	42		102

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

09	4050 X	2208	-0-	-1842	-0-	1429	1 779 2	Y	-0-		-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1640	1 2599 2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3022	-0-	-998	-0-	1508	1 1514 2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3125	-0-	-905	-0-	966	1 2159 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	2543	-0-	-1704	-0-	504	1 2039 2	Y	-0-		-0-
*02	3973 X	2584	-0-	-1389	-0-	235	1 2349 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

09	750 N	623	-0-	-127	-0-	391	1 213 2	Y	17		28
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1 623 2	Y	17	29 1	16
11	840 N	578	-0-	-262	-0-	284	1 285 2	Y	8	14 1	10
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	228	1 510 2	Y	17	16 1	11
01	1023 N	296	-0-	-727	-0-	55	1 224 2	Y	15		26
*02	551 N	318	-0-	-233	-0-	27	1 272 2	Y	17		43

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

09	1110 N	853	-0-	-257	-0-	552	1 301 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	763	-0-	-446	-0-	295	1 468 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	858	-0-	-312	-0-	426	1 428 2	Y	4	4 1	-0-
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	238	1 531 2	Y	8	8 1	-0-
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	97	1 394 2	Y	8		8
*02	841 N	567	-0-	-274	-0-	50	1 507 2	Y	9		17

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	1212	-0-	-1128	-0-	783	1	427	2	Y	2					5
						2	9									
10	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	787	1	1247	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	1143	1	1148	2	Y	8	12	1			-0-
						9	9									
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	547	1	1223	2	Y	17	16	1			1
						19	9									
01	2046 N	1392	-0-	-654	-0-	273	1	1104	2	Y	14					15
						15	9									
*02	2233 N	1169	-0-	-1064	-0-	105	1	1042	2	Y	20					35
						22	9									

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179						
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	353	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	278	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	597	-0-	-243	-0-	298	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	183	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	105	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	580 N	452	-0-	-128	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478						
09	3420 X	2103	-0-	-1317	-0-	1360	1	741	2	Y	2					4
						2	9									
10	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	1080	1	1712	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
11	3480 X	2646	-0-	-834	-0-	1316	1	1321	2	Y	8	11	1			-0-
						9	9									
12	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	901	1	2014	2	Y	17	16	1			1
						19	9									
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	524	1	2122	2	Y	14					15
						15	9									
*02	2610 X	2321	-0-	-289	-0-	209	1	2090	2	Y	20					35
						22	9									

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9046 - 9154				
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	342	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	305	1	483	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	301	-0-	-359	-0-	150	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	775 N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9575 - 10062				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8448 - 9890				
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	229	1	125	2	Y	1			2
						1	9							
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	155	1	246	2	Y	-0-	1	1	1
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	222	1	223	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	135	1	302	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	Y	1			2
						1	9							
*02	435 N	375	-0-	-60	-0-	34	1	339	2	Y	2			4
						2	9							

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8670 - 8832				
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	174	1	618	2	Y	-0-			23
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	261	1	577	2	Y	-0-			23
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	169	1	594	2	Y	-0-			23
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	203	1	507	2	Y	-0-			23
*01	837 N	743	-0-	-94	-0-	216	1	527	2	Y	-0-			23
*02	725 N	415	-0-	-310	-0-	415	2			Y	-0-			23

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030					
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-	174 46 9	1	618 2	Y	42	83 1		43
10	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	330 31 9	1	730 2	Y	28			71
11	1530 N	1123	-0-	-407	-0-	247 11 9	1	865 2	Y	10			81
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	277 1	1	691 2	Y	-0-	39 1		42
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	352 1	1	861 2	Y	-0-			42
*02	1073 N	636	-0-	-437	-0-	48 1	1	588 2	Y	-0-			42

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290					
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	530 46 9	1	1883 2	Y	42	83 1		43
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	680 31 9	1	1504 2	Y	28			71
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	474 11 9	1	1662 2	Y	10			81
12	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	635 53 9	1	1586 2	Y	48	129 1		-0-
01	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	607 68 9	1	1482 2	Y	62			62
*02	2088 N	1819	-0-	-269	-0-	135 52 9	1	1632 2	Y	47			109

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600					
09	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1192 24 9	1	650 2	Y	22			77
10	2759 X	2157	-0-	-602	-0-	825 25 9	1	1307 2	Y	23	38 1		62
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	1339 24 9	1	1344 2	Y	22	42 1		42
12	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	662 47 9	1	1479 2	Y	43	42 1		43
01	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	497 43 9	1	2013 2	Y	39			82
*02	2610 X	2090	-0-	-520	-0-	185 54 9	1	1851 2	Y	49			131

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)			//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.			WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	2874	-0-	-2196	-0-	1853	1	1010	2	Y	10			18
10	5115 X	4109	-0-	-1006	-0-	1585	1	2512	2	Y	11	18	1	11
11	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	1578	1	1585	2	Y	11	19	1	3
12	5766 X	3653	-0-	-2113	-0-	1122	1	2507	2	Y	22	21	1	4
01	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	1032	1	4177	2	Y	19			23
*02	3857 X	3626	-0-	-231	-0-	327	1	3270	2	Y	26			49

WRIGHT-BARRERA G.U.			WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
09	780 N	586	-0-	-194	-0-	129	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	601	-0-	-205	-0-	187	1	414	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	121	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	178	1	445	2	Y	9	9	1	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	171	1	418	2	Y	12			12
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	9			21

SLATOR RANCH			WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870				
09	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	222	1	787	2	Y	-0-			108
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	344	1	761	2	Y	-0-			108
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	242	1	848	2	Y	-0-			108
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	757	2	Y	67			175
*01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	302	1	739	2	Y	-0-			175
*02	1044 N	737	-0-	-307	-0-	737	2			Y	-0-			175

SLATOR RANCH			WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)			72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259											
F.N.B.			WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC		507234													
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 1830 - 1850					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7305 - 7490					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7698 - 7706	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8644 - 8650	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263				
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1377	459	1	188	2	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
10	DLQ G-10	651	-0-	651	2028	466	1	137	2	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
11	DLQ G-10	604	-0-	604	2632	470	1	100	2	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
12	3000 N	648	-0-	-2352	280	473	1	118	2	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
01	651 N	303	-0-	-348	-0-	245	1	36	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	277	1	285	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	141	-0-	141	274	93 1	38 2	Y	9	9 1	-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	407	10 9	28 2	Y	9	9 1	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	527	10 9	21 2	Y	-0-		-0-
12	663 N	136	-0-	-527	-0-	99 1	25 2	Y	11	11 1	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	12 9	22 2	Y	4	4 1	-0-
02	T. A.	125	-0-	125	125	77 1	60 2	Y	6	6 1	-0-
						4 9					
						58 1					
						7 9					

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484	410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		105D	RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4840	-	4976		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND)				72484	575	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796	-	7058		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6960	-	6966		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND)				72484	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815	-	8956		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8776	-	8824		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8934	-	9014		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		570411										
		WELL #: -C-		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017												

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.//		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	6775	572	1	2112	2	Y	130	301	1	154
							143	9							
10	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	10153	595	1	2443	2	Y	309	228	1	235
							340	9							
11	14986	X	4833	-0-	-10153	-0-	807	1	3690	2	Y	305	344	1	196
							336	9							
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	602	1	4725	2	Y	232	260	1	168
							255	9							
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	505	1	4280	2	Y	244	62	1	350
							268	9							
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	505	1	4617	2	Y	234	433	1	151
							257	9							

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)		72498 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
ROYKO OIL COMPANY		732198													
STARK		WELL #: 3ST		RRCID -> 115646		COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2018											

PORTLAND, S. (MORRIS)		72502 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
STATE TRACT 25		WELL #: 3ST		RRCID -> 110766		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)		72502 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
STATE TRACT 25		WELL #: 3ST		RRCID -> 255546		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769						
09	DLQ	G-10	361	-0-	361	917	63	1	239	2	Y	54	54	1	-0-
							59	9							
10	DLQ	G-10	488	-0-	488	1405	70	1	283	2	Y	123	123	1	-0-
							135	9							
11	2074	N	669	-0-	-1405	-0-	98	1	431	2	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	565	2	Y	118	118	1	-0-
							130	9							
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	Y	114	114	1	-0-
							125	9							

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

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

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

09	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2032	68	1	558	2	Y	636	711	1	326
10	DLQ	G-10	853	-0-	853	2885	700	9	103	2	Y	633	715	1	244
11		3000 N	842	-0-	-2158	727	54	1	164	2	Y	585	505	1	324
12		1524 N	797	-0-	-727	-0-	696	9							
01		775 N	696	-0-	-79	-0-	34	1	161	2	Y	559	639	1	244
02		725 N	633	-0-	-92	-0-	644	9							
							21	1	128	2	Y	503	324	1	423
							615	9							
							15	1	86	2	Y	485	689	1	219
							553	9							
							13	1							
							534	9							

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #:		1	RRCID -> 147374	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 -	9814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3627 X	862	-0-	-2765	-0-	162	1	672	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
04	3510 X	861	-0-	-2649	-0-	178	1	668	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	441	1	3439	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
06	DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	351	1	1172	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3122	303	1	1272	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4587	279	1	1183	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5971	268	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	7317 X	1346	-0-	-5971	-0-	286	1	1060	2	Y	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1623	2	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	414	1	2724	2	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	415	1	2894	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID -> 157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 -	9632
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 -	11045		
*03	47038	25903	-0-	-21135	-0-	1364	1	24217	2	N	293	358	1	166
						322	9							
*04	44184	24552	-0-	-19632	-0-	1320	1	22961	2	N	246	178	1	234
						271	9							
*05	51516	28300	-0-	-23216	-0-	1364	1	26637	2	N	272	356	1	150
						299	9							
*06	32592	18756	-0-	-13836	-0-	1364	1	17176	2	N	196	179	1	167
						216	9							
*07	55580	30332	-0-	-25248	-0-	1320	1	28704	2	N	280	347	1	100
						308	9							
*08	55658	30371	-0-	-25287	-0-	1320	1	28704	2	N	315	354	1	61
						347	9							
*09	51192	28056	-0-	-23136	-0-	1320	1	26270	2	N	424	139	1	346
						466	9							
*10	48706	26895	-0-	-21811	-0-	1364	1	25219	2	N	284	530	1	100
						312	9							
*11	44292	24606	-0-	-19686	-0-	1320	1	22997	2	N	263	181	1	182
						289	9							
*12	44858	24971	-0-	-19887	-0-	1364	1	23298	2	N	281	357	1	106
						309	9							
*01	53892	29488	-0-	-24404	-0-	1364	1	27774	2	N	318	353	1	71
						350	9							
*02	7326	6041	-0-	-1285	-0-	1364	1	4621	2	N	51			122
						56	9							

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

09	42990	34532	-0-	-8458	61846	34332	2	200	9	Y	182	184	1			108
10	0 N	33661	-0-	33661 B	95507	33451	2	210	9	Y	191	186	1			113
11	32340 N	33719	-0-	1379 B	96886	33522	2	197	9	Y	179	225	1			67
12	0 N	34192	-0-	34192 B	131078	34010	2	182	9	Y	165	173	1			59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	131078					Y	NO RPT					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	131078					Y	NO RPT					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131078																

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
11	16989 N	16989	-0-	-0- B	-0-	16851	2	138	9	Y	125	113	1			34
12	0 N	29444	-0-	29444 B	29444	29205	2	239	9	Y	217	200	1			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	29444					Y	NO RPT					51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	29444					Y	NO RPT					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29444																

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660

09	34321 R	34321	-0-	-0-	-0-	34122	2	199	9	Y	181	183	1			109
10	0 N	35023	-0-	35023 B	35023	34819	2	204	9	Y	185	183	1			111
11	42293 N	34692	-0-	-7601 B	27422	34483	2	209	9	Y	190	232	1			69
12	0 N	34034	-0-	34034 B	61456	33866	2	168	9	Y	153	163	1			59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	61456					Y	NO RPT					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	61456					Y	NO RPT					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 61456																

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

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

OIL AND GAS DIVISION

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

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635							
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 8692 - 8700
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2024							

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271 PERF. 7425 - 7431
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635							
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398 PERF. 6634 - 6643
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	126651	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	3940 PERF. 3540 - 3543
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROGAS OPERATING, INC		681142							
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008 PERF. 3521 - 3525
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708							
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3127 - 3150
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELDERXP LTD.		907320										
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
LAUGHLIN, C. M. "B"		WELL #: 182		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2624 - 2628		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019												

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8847 - 8984		
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	70	1	404	2	N	-0-	94
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	N	-0-	94
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	70	1	361	2	N	1	95
						1	9					
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	2	97
						2	9					
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	126	1	643	2	N	13	110
						14	9					
02	406 N	173	-0-	-233	-0-	34	1	137	2	N	2	112
						2	9					

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8798 - 8912		
09	3390 X	2408	-0-	-982	-0-	354	1	2034	2	Y	18	123
						20	9					
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	534	1	3070	2	Y	62	185
						68	9					
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	630	1	3272	2	Y	38	223
						42	9					
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	571	1	2891	2	Y	15	53
						17	9				185	1
01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	555	1	2840	2	Y	69	122
						76	9					
02	3799 X	2530	-0-	-1269	-0-	502	1	1998	2	Y	27	149
						30	9					

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9042 - 9181		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838								
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	80	1	459	2	N	-0-					160
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	2	N	-0-					160
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	718	2	N	-0-					160
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	107	1	543	2	N	-0-	4				164
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	131	1	670	2	N	-0-					164
02	841 N	559	-0-	-282	-0-	112	1	447	2	N	-0-					164

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130								
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768								
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734								
09	2640 X	2001	-0-	-639	-0-	2000	2	1	9	Y	1					2
10	3193 X	2049	-0-	-1144	-0-	2037	2	12	9	Y	11					13
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3045	2	19	9	Y	17	26	1			4
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2889	2	43	9	Y	39					43
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3742	2	14	9	Y	13					56
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3021	2	31	9	Y	28	46	1			38

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 'D' 1570		WELL #:		3	RRCID ->	155803	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8761 - 8793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	3180	2	3 9	Y	3		7
10	4588 X	3915	-0-	-673	-0-	3902	2	13 9	Y	12		19
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4885	2	17 9	Y	15	29 1	5
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5192	2	43 9	Y	39		44
01	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3753	2	9 9	Y	8		52
02	4727 X	4449	-0-	-278	-0-	4424	2	25 9	Y	23	41 1	34

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

PRIMAVERA (5770)				73177 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BONITA		WELL #:		1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)				73250 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778
09	DLQ G-10	2727	-0-	2727	68877	2721	2	6 9	Y	5		25
10	DLQ G-10	5479	-0-	5479	74356	5479	2		Y	-0-		25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74356				Y	NO RPT		25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74356				Y	NO RPT		25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74356				Y	NO RPT		25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74356				Y	NO RPT		25

GARLAND LASATER		WELL #:		14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
09	DLQ G-10	251	-0-	251	20367	251	1		Y	-0-		60
*10	DLQ G-10	193	-0-	193	20560	193	2		Y	-0-		60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20560				Y	NO RPT		60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20560				Y	NO RPT		60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20560				Y	NO RPT		60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20560				Y	NO RPT		60

LASATER, GARLAND		WELL #:		12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
09	DLQ G-10	493	-0-	493	15408	493	2		Y	-0-		34
10	DLQ G-10	350	-0-	350	15758	350	2		Y	-0-		34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15758				Y	NO RPT		34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15758				Y	NO RPT		34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15758				Y	NO RPT		34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15758				Y	NO RPT		34

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
S M K ENERGY CORPORATION		740742							
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
		740742							
		WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007									

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162							
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651		
09	32833 X	32833	-0-	-0-	B	-0-	32582 3	251 9 Y	228 274 1	16
10	37076 X	33226	-0-	-3850	B	-0-	33011 3	215 9 Y	195 139 1	72
11	35880 X	30782	-0-	-5098	B	-0-	30532 3	250 9 Y	227 247 1	52
12	37076 X	33908	-0-	-3168	B	-0-	33662 3	246 9 Y	224 242 1	34
01	34851 X	34851	-0-	-0-	B	-0-	34617 3	234 9 Y	213 198 1	49
02	31726 X	30461	-0-	-1265	B	-0-	30246 3	215 9 Y	195 179 1	65

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		146621								
		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572		
09	52126 X	52126	-0-	-0-	B	-0-	51420 3	706 9 Y	642 756 1	41
10	52421 X	51825	-0-	-596	B	-0-	51228 3	597 9 Y	543 390 1	194
11	50730 X	47216	-0-	-3514	B	-0-	46526 3	690 9 Y	627 680 1	141
12	52421 X	50618	-0-	-1803	B	-0-	49977 3	641 9 Y	583 639 1	85
01	52475 X	52475	-0-	-0-	B	-0-	51812 3	663 9 Y	603 555 1	133
02	49039 X	45326	-0-	-3713	B	-0-	44781 3	545 9 Y	495 473 1	155

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		146621								
		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552 - 10574
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18420 X	16818	-0-	-1602 B	-0-	16577 3	241 9	Y	219	261 1		15
10	25079 X	18016	-0-	-7063 B	-0-	17825 3	191 9	Y	174	126 1		63
11	24270 X	16609	-0-	-7661 B	-0-	16355 3	254 9	Y	231	241 1		53
12	25079 X	18895	-0-	-6184 B	-0-	18629 3	266 9	Y	242	259 1		36
01	19823 X	19823	-0-	-0- B	-0-	19548 3	275 9	Y	250	230 1		56
02	16849 X	15322	-0-	-1527 B	-0-	15111 3	211 9	Y	192	189 1		59

PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608
09	9455 X	9455	-0-	-0- B	-0-	9325 3	130 9	Y	118	140 1		8
10	14198 X	6360	-0-	-7838 B	-0-	6259 3	101 9	Y	92	67 1		33
11	13740 X	7713	-0-	-6027 B	-0-	7597 3	116 9	Y	105	114 1		24
12	14198 X	7017	-0-	-7181 B	-0-	6875 3	142 9	Y	129	134 1		19
01	10261 X	8023	-0-	-2238 B	-0-	7874 3	149 9	Y	135	125 1		29
02	9135 X	5649	-0-	-3486 B	-0-	5577 3	72 9	Y	65	75 1		19

LOPEZ		WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500 - 10280
09	10950 X	9377	-0-	-1573 B	-0-	9073 3	304 9	N	276	243 1		266
10	11842 X	8529	-0-	-3313 B	-0-	8253 3	276 9	N	251	395 1		122
11	11460 X	7857	-0-	-3603 B	-0-	7597 3	260 9	N	236	226 1		132
12	11842 X	11482	-0-	-360 B	-0-	11108 3	374 9	N	340	229 1		243
01	11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	10860 3	356 9	N	324	404 1		163
02	9077 X	6584	-0-	-2493 B	-0-	6376 3	208 9	N	189	206 1		146

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	127 1	1179 2	N	-0-			123
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	118 1	1121 2	N	-0-			123
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	130 1	1178 2	N	7			130
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	134 1	1274 2	N	18	123 1		25
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	121 1	1106 2	N	-0-			25
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	121 1	1146 2	N	9			34
						10 9						

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A												
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			33
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			33
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			33
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130												
09	300	159	-0-	-141	-0-	8 1	151 2	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 2	N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1194	792	-0-	-402	-0-	121 1	671 2	N	-0-			-0-
10	3591	1997	-0-	-1594	-0-	264 1	1733 2	N	-0-			-0-
11	2946	1668	-0-	-1278	-0-	242 1	1426 2	N	-0-			-0-
12	403	371	-0-	-32	-0-	81 1	290 2	N	-0-			-0-
01	403	360	-0-	-43	-0-	95 1	265 2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	97 1	310 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	106 1	586 2	N	-0-			-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	84 1	549 2	N	-0-			-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	96 1	563 2	N	-0-			-0-
12	713 N	619	-0-	-94	-0-	136 1	483 2	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	136 1	382 2	N	-0-			-0-
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	137 1	440 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	373 1	2064 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	252 1	1652 2	N	-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	262 1	1548 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	383 1	1363 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1402	-0-	-489	-0-	369 1	1033 2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	366 1	1169 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	346	-0-	346	346	346 1		Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	346			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	346			Y	-0-			74
12	T. A.	163	-0-	163	509	163 1		Y	-0-			74
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	509			Y	NO RPT			74
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	509			Y	NO RPT			74

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			21
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488				
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	3	N	-0-	8
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	181	1	3605	3	N	-0-	8
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	151	1	3237	3	N	-0-	8
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	3	N	-0-	8
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	3	N	-0-	8
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	159	1	3213	3	N	-0-	8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414					
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279					
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-			8
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	27	1	527	3	N	-0-			8
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	27	1	572	3	N	-0-			8
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-			8
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	N	-0-			8
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963					
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-			10
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	N	-0-			10
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-			10
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-			12
						2	9							
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	5			17
						6	9							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-			17

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997					
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-			48
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-			48
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	3	N	-0-			48
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	N	-0-			48
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-			48
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-			48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	39	1	745	3	N	-0-			62
10	868 N	850	-0-	-18	-0-	41	1	809	3	N	-0-			62
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	36	1	768	3	N	-0-			62
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	3	N	-0-			62
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	39	1	763	3	N	-0-			62
02	783 N	748	-0-	-35	-0-	35	1	713	3	N	-0-			62

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44 1	838 3	N	4	89	
						4 9					
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47 1	930 3	N	-0-	89	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40 1	866 3	N	-0-	89	
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75 1	887 3	N	-0-	89	
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	45 1	897 3	N	-0-	89	
02	870 N	848	-0-	-22	-0-	40 1	808 3	N	-0-	89	

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129		
09	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	63 1	1226 3	N	-0-	57	
10	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	68 1	1352 3	N	6	63	
						7 9					
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	97 1	2091 3	N	-0-	63	
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	190 1	2321 3	N	9	72	
						10 9					
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	114 1	2270 3	N	5	77	
						6 9					
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	107 1	2165 3	N	-0-	77	

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	N	-0-	-0-	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	N	-0-	-0-	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	N	-0-	-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 3	N	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	-0-	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	N	-0-	45	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	475 3	N	-0-	45	
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	11 1	244 3	N	-0-	45	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	320 3	N	-0-	45	
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	16 1	307 3	N	-0-	45	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-	45	

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604		
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	15 1	288 3	N	-0-	105	
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	17 1	343 3	N	-0-	105	
11	540 N	449	-0-	-91	-0-	20 1	429 3	N	-0-	105	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41 1	492 3	N	-0-	105	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	479 3	N	12	117	
						13 9					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 3	N	-0-	117	

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	3	N	-0-					28
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					28
11	420 N	314	-0-	-106	-0-	14	1	300	3	N	-0-					28
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-					28
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -42848					N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10565 - 11335		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-			-0-

RANURA ("J-57")				74744 235	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687										
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000		
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228										
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384		
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	1	N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-		-0-	114	1	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	1	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228											
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7994 - 8050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8916 - 9148					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6998 - 7266					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6750 - 6820					
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058		PERF. 12840 - 12900					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350 - 7594					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905 - 7300					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228								
YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872				CNTY: DUVAL				
TEXRON CARACARA		WELL #:		1	RRCID ->	290659	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8496 - 8503	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SIDELINE ENERGY INC.		WELL #:		779921	RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9226 - 9256	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999												

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
ELECTRAGAS, INC.		WELL #:		247628	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 7455 - 7462	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7443 - 7456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 0 - 7513	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 - 8284
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 - 8321
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 - 8366
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8342 - 8360
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10946 - 11006
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	206082	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.10894 - 11156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	2	RRCID ->	249518	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10479 - 11006
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576	PERF.10757 - 11427
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	5	RRCID ->	226726	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	15010	PERF.12564 - 12792
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2023 - WELL PLUGGED 9/3/2023										

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #:	7	RRCID ->	164962	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12650 - 12950
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)			75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 344			WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 11436 - 11478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9052 - 9278	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 215054		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF. 9823 - 9849	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729		PERF. 10338 - 10730	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #: 3		RRCID -> 043367		COMPL. DATE 03/26/1954		TOTAL DEPTH 8524		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2024 - WELL PLUGGED 02/17/24

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4					17
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	10	1			13
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					13
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					13

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	N	-0-					43
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					43
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	231	1	307	2	N	-0-					43
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	168	1	232	2	N	-0-					43
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					43

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					66
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					66
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					66
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	566	1	1618	3	N	-0-					326
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	637	1	1734	3	N	-0-					326
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	617	1	1771	3	N	-0-					326
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	622	1	1470	3	N	-0-					326
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	609	1	1372	3	N	-0-					326
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	571	1	1537	3	N	-0-					326

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	387 1	1107 3	N	12			249
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	416 1	1135 3	N	16			265
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	387 1	1113 3	N	11			276
12	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	444 1	1047 3	N	8			284
01	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	454 1	1021 3	N	5			289
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	380 1	1025 3	N	-0-			289

REISER (WILCOX)				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K & H FEE 942		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)				76047 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	36 1	185 2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	N	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	3 1	165 2	N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-

REYES (2500)				76099 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FIRST ROCK, INC.				269028								
TOM CREWS		WELL #:		4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)				76156 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC				073151								
LONG & DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	284077	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2625 - 2922
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6766 - 6776
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	267355	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5236 - 5240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				99

RICARDO, NORTH (10,200)			76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
JOHNSON TRUST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223630	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10216 - 10226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)			76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	278408	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8846 - 8856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)			76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7440 - 7446
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9531 - 9590
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)			76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10009 - 10121
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	26760 X	16594	-0-	-10166	-0-	16081 2	513 9	N	466	362 1	252
10	22382 X	14504	-0-	-7878	-0-	14024 2	480 9	N	436	372 1	316
11	17790 X	8231	-0-	-9559	-0-	7930 2	301 9	N	274	183 1	407
12	17143 X	14937	-0-	-2206	-0-	14494 2	443 9	N	403	713 1	97
01	17143 X	10724	-0-	-6419	-0-	10328 2	396 9	N	360	375 1	82
02	16037 X	11422	-0-	-4615	-0-	11055 2	367 9	N	334	181 1	235

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005										

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 31	RRCID ->	053658	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 28	RRCID ->	064193	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	J 2	RRCID ->	118680	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 17	RRCID ->	137650	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	J 1	RRCID ->	143583	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 7	RRCID ->	145009	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257 2	N -0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 2	N -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N -0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966							
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	203	1	1636	2	Y	-0-				-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	-		3922			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	-		3910			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13	RRCID -> 167010	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 5396	PERF. 4116	-		4126			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 1	RRCID -> 179283	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5464	-		5572			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 4	RRCID -> 180509	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5526	-		5530			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	-		5122			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31	RRCID -> 233340	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4871	-		5485			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #:	C 32	RRCID ->	235504	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	4650 - 4654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:	3	RRCID ->	243899	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5160 - 5178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 33	RRCID ->	244516	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4225 - 4237
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 15	RRCID ->	246932	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	4306 - 4316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:	4	RRCID ->	248415	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	273 N	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-	279		Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 34	RRCID ->	249361	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5212 - 5222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID ->	252017	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	4846	-	4972
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID ->	252024	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5164	-	5176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID ->	252938	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5789	-	5792
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID ->	253813	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4990	-	4998
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID ->	253817	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5272	-	5282
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023													

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID ->	253828	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5174	-	5180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID ->	253833	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5372	-	5380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5192 - 5198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5540 - 5544	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63 1	502 2	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1	471 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 29	RRCID ->	098028	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5693 - 5695	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	233973	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4954 - 4968	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29 1	138 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WILLACY					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
THOMAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289807	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8892 - 8899	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291039	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8930 - 8938	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-573		N	-0-		229
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		229
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		229
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		229
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485		76721 136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		386310								
		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		76721 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		386310								
		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5100	4455	-0-	-645 B	9586	760 1	3689 2	Y	5	7 1	5
10	5270	5320	-0-	50 B	9636	932 1	4378 2	Y	9	5 1	9
11	5100	5162	-0-	62 B	9698	932 1	4217 2	Y	12	11 1	10
12	5270	5167	-0-	-103 B	9595	947 1	4205 2	Y	14	11 1	13
01	5270	5034	-0-	-236 B	9359	884 1	4135 2	Y	14	9 1	18
02	4930	4432	-0-	-498 B	8861	782 1	3633 2	Y	15	20 1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8861											

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

RINCON (G-3, EAST)				76721 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	294868	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 4146		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425							
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 - 6364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #:		85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	40	1	194	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	2	Y	-0-				-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	41	1	183	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	2	Y	-0-				-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	39	1	180	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7112 - 7456			
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	12	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	129	1	606	2	Y	6	2	1		4
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	154	1	696	2	Y	18	11	1		11
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	132	1	588	2	Y	22	14	1		19
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	114	1	533	2	Y	14	10	1		23
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	133	1	616	2	Y	12	20	1		15

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7042 - 7116			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327								
09	1020 N	707	-0-	-313	-0-	121	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	121	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	574	-0-	-146	-0-	104	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	142	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	117	1	548	2	Y	12	4	1			8
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	122	1	566	2	Y	75	49	1			34
						83	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304								
09	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	489	1	2373	2	Y	41	38	1			25
						45	9									
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	521	1	2447	2	Y	42	23	1			44
						46	9									
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	535	1	2420	2	Y	47	51	1			40
						52	9									
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	571	1	2534	2	Y	60	46	1			54
						66	9									
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	539	1	2521	2	Y	29	29	1			54
						32	9									
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	512	1	2376	2	Y	30	53	1			31
						33	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	33	-0-	33	74	5	1	26	2	Y	2	7	1		6
10	T. A.	48	-0-	48	122	7	1	32	2	Y	8	4	1		10
11	T. A.	42	-0-	42	164	7	1	32	2	Y	3	7	1		6
12	164 X	-0-	-0-	-164	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	2	1	1		1
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1		1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238						
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	19	1	90	2	Y	7	7	1		5
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	9	21	1	Y	6	4	1		7
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	9	27	1	Y	9	9	1		7
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	9	17	1	Y	9	8	1		8
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10	9	74	1	Y	13	8	1		13
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	9	37	1	Y	14	17	1		10

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	66	-0-	66	78	12 1	54 2	Y		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y		-0-	
12	78 X	-0-	-0-	-78	-0-			Y		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	Y		-0-	

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
09	960 X	693	-0-	-267	-0-	114 1	555 2	Y	22	15 1	12
						24 9					
10	992 X	416	-0-	-576	-0-	69 1	323 2	Y	22	11 1	23
						24 9					
11	960 X	483	-0-	-477	-0-	79 1	356 2	Y	44	35 1	32
						48 9					
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	32 1	-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	123 1	577 2	Y	14	5 1	9
						15 9					
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	115 1	532 2	Y	6	9 1	6
						7 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 3931	PERF. 3665	- 3671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5229	- 5744								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 6098	PERF. 5478	- 5482								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6934	- 7060								
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	60	1	282	2	Y	13	4	1			9
						14	9									
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	17	15	1			11
						19	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7026	- 7244								
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6905	- 7448								
09	T. A.	289	-0-	289	360	49	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	39	-0-	39	399	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	35	-0-	35	434	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	479 X	45	-0-	-434	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	70	-0-	70	70	12	1	58	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5320 - 5436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6562 - 6849				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		224	RRCID ->	223479	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 6512 - 7317				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		225	RRCID ->	223566	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6442 - 7154				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		227	RRCID ->	223897	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4935 - 4950				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		213	RRCID ->	223931	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6423 - 7610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #:		232	RRCID ->	224231	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5906 - 5935				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 5489	-	5567	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 7112	-	7196	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4967	-	5044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6589	-	7100	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 1	71 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10 1	45 2	Y	2 1 1	2
						2 9				
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	Y	3 3 1	2
						3 9				
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	15 1	66 2	Y	2 2 1	2
						2 9				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	92 2	Y	1 1 1	2
						1 9				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	34 1	160 2	Y	3 3 1	2
						3 9				

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6410	-	7358	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6498	-	8196	
09	T. A.	61	-0-	61	236	10 1	51 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	147	-0-	147	383	26 1	121 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	101	-0-	101	484	18 1	83 2	Y	-0-	-0-
12	604 X	120	-0-	-484	-0-	22 1	98 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	15 1	71 2	Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		//CONT.// //CONT.//	76721 550 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #:	235	RRCID ->	228840	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8046	-	8684				
09		1859 N	1859	-0-	-0-	313	1	1521	2	Y	23	21	1			18	
						25	9										
10		1798 N	1720	-0-	-78	300	1	1410	2	Y	9	8	1			19	
						10	9										
11		1860 N	1674	-0-	-186	300	1	1360	2	Y	13	17	1			15	
						14	9										
12		1922 N	1816	-0-	-106	326	1	1445	2	Y	41	24	1			32	
						45	9										
01		1751 N	1751	-0-	-0-	305	1	1428	2	Y	16	15	1			33	
						18	9										
02		1722 N	1722	-0-	-0-	302	1	1403	2	Y	15	28	1			20	
						17	9										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	206	RRCID ->	229590	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6292	-	7500				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	237	RRCID ->	230018	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6462	-	7408				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379	-	7314				
09		T. A.	6901	-0-	6901	14145	1169	1	5675	2	Y	52	42	1			36
							57	9									
10		T. A.	6492	-0-	6492	20637	1128	1	5296	2	Y	62	30	1			68
							68	9									
11		T. A.	6372	-0-	6372	27009	1147	1	5190	2	Y	32	52	1			48
							35	9									
12		33232 X	6223	-0-	-27009	-0-	1138	1	5053	2	Y	29	33	1			44
							32	9									
01		7254 X	5958	-0-	-1296	-0-	1046	1	4895	2	Y	15	19	1			40
							17	9									
02		6670 X	5803	-0-	-867	-0-	1024	1	4754	2	Y	23	36	1			27
							25	9									
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #:	245	RRCID ->	246611	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4898	-	5534				
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196				
09	T. A.	338	-0-	338	597	58	1	280	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	355	-0-	355	12721	62	1	293	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	343	-0-	343	1295	62	1	281	2	Y	-0-	-0-
12	1632 X	337	-0-	-1295	-0-	62	1	275	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	53	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	43	1	198	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800				
09	T. A.	2073	-0-	2073	11196	354	1	1719	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1525	-0-	1525	12721	268	1	1257	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	2144	-0-	2144	14865	388	1	1756	2	Y	-0-	-0-
12	17037 X	2172	-0-	-14865	-0-	399	1	1773	2	Y	-0-	-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	379	1	1775	2	Y	26	17
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	2	Y	30	19
						33	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892				
09	T. A.	3838	-0-	3838	8002	652	1	3162	2	Y	22	34
						24	9					
10	T. A.	3761	-0-	3761	11763	660	1	3099	2	Y	2	25
						2	9					
11	T. A.	3570	-0-	3570	15333	644	1	2917	2	Y	8	16
						9	9					
12	18975 X	3642	-0-	-15333	-0-	667	1	2961	2	Y	13	17
						14	9					
01	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	675	1	3160	2	Y	78	64
						86	9					
02	3712 X	2789	-0-	-923	-0-	482	1	2239	2	Y	62	52
						68	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528				
09	T. A.	1472	-0-	1472	6090	246	1	1192	2	Y	31	14
						34	9					
10	T. A.	1478	-0-	1478	7568	251	1	1180	2	Y	43	39
						47	9					
11	T. A.	1277	-0-	1277	8845	224	1	1016	2	Y	34	35
						37	9					
12	10172 X	1327	-0-	-8845	-0-	236	1	1046	2	Y	41	43
						45	9					
01	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	206	1	966	2	Y	16	40
						18	9					
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	212	1	986	2	Y	15	23
						17	9					

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	257	1	1248	2	Y	18	23	1			16
						20	9									
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	236	1	1109	2	Y	12	10	1			18
						13	9									
11	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	205	1	929	2	Y	12	17	1			13
						13	9									
12	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	246	1	1091	2	Y	9	11	1			11
						10	9									
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1254	2	Y	6	7	1			10
						7	9									
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	255	1	1186	2	Y	8	12	1			6
						9	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

09	330 N	225	-0-	-105	-0-	34	1	165	2	Y	24	22	1			18
						26	9									
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	Y	8	8	1			18
						9	9									
11	330 N	166	-0-	-164	-0-	30	1	136	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	42	1	189	2	Y	8	3	1			5
						9	9									
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	5	3	1			7
						6	9									
02	232 X	143	-0-	-89	-0-	24	1	113	2	Y	5	7	1			5
						6	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1150	-0-	1150	2405	192 1	932 2	Y	24	26 1	20
10	T. A.	1103	-0-	1103	3508	26 9	188 1	Y	31	16 1	35
11	T. A.	1036	-0-	1036	4544	34 9	178 1	Y	47	43 1	39
12	5597 X	1053	-0-	-4544	-0-	52 9	187 1	Y	34	32 1	41
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	37 9	174 1	Y	26	22 1	45
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	29 9	167 1	Y	30	45 1	30
						33 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038		
09	3000 N	1799	-0-	-1201	217066	304 1	1474 2	N	19	17 1	12
10	3100 N	1778	-0-	-1322	215744	21 9	305 1	N	35	15 1	32
11	3000 N	1687	-0-	-1313	214431	39 9	296 1	N	47	42 1	37
12	3100 N	1736	-0-	-1364	213067	52 9	310 1	N	46	37 1	46
01	3100 N	1475	-0-	-1625	211442	51 9	257 1	N	14	20 1	40
02	2900 N	1666	-0-	-1234	210208	15 9	292 1	N	15	34 1	21
						17 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20 1	98 2	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	71 2	N	7	2 1	5
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 9	19 1	N	9	7 1	7
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 9	84 2	N	8	6 1	9
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	N	8	5 1	12
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 9	25 1	N	7	11 1	8
						17 1	80 2	N			
						8 9					
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	248	-0-	248	248	44 1	204 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	360	-0-	360	608	61 1	282 2	Y	15	9 1	6
						17 9					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394		
URSHEL, C. F.		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476			
09	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	2	N	-0-		-0-
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2	N	-0-		-0-
11	600 N	385	-0-	-215	-0-	385	2	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	2	N	-0-		-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800			
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642	COMPL. DATE 04/16/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 7812	- 7876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857	COMPL. DATE 06/25/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6114	- 6198		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605	COMPL. DATE 08/01/1992	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 6083	- 6106		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6246	- 6524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6103	- 6176		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5740	- 5762		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339	COMPL. DATE 02/13/1994	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6043	- 6060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6734 - 7311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2453 N	1604	-0-	-849	-0-	1604 2		N	-0-			43
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			43
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			43
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			43
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			43
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6104 - 6248		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6173 - 6187		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474		
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2		N	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708		
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690		
09	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3354 2	6 9	N	5	157 1		20
10	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	3801 2		N	-0-			20
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			20
12	3596 X	2336	-0-	-1260	-0-	2336 2		N	-0-			20
01	3813 X	1522	-0-	-2291	-0-	1393 2	129 9	N	117			137
02	3567 X	1527	-0-	-2040	-0-	1527 2		N	-0-			137

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
09	720 X	239	-0-	-481	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	558 X	224	-0-	-334	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	450 X	189	-0-	-261	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2		N	-0-					-0-
10	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	2		N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-					-0-
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2		N	-0-					-0-
02	2088	N	2059	-0-	-29	-0-	2059	2		N	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598								
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					87
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	67	1			20
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					20
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	422	2	47	9	N	43					63
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					63

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263								
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					138
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					138
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					138
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					138
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-					138
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	-0-				N	-0-					138

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668								
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7149	2	55	9	N	50	23	1			127
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1	9	N	1	102	1			26
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					26
12	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6305	2	67	9	N	61					87
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5478	2	61	9	N	55					142

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030								
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					57
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					57
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					57
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180								
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					48
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					48
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					48
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1484	2	68	9	N	62					110
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					110
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336	2			N	-0-					110

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-		-0-

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143				
SLICK		WELL #: 1										
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		890 2	17 9	N	15		130
10	899 N	880	-0-	-19	-0-		879 2	1 9	N	1		131
11	870 N	848	-0-	-22	-0-		838 2	10 9	N	9		140
12	930 N	894	-0-	-36	-0-		880 2	14 9	N	13		153
01	868 N	847	-0-	-21	-0-		836 2	11 9	N	10		163
02	812 N	802	-0-	-10	-0-		796 2	6 9	N	5		168

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735				
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938				
09	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	2243 1	10255 2	Y	451	450 1		157
						496 9						
10	13516 X	13475	-0-	-41	-0-	1857 1	11026 2	Y	538	439 1		256
						592 9						
11	12960 X	12583	-0-	-377	-0-	1770 1	10607 2	Y	187	201 1		242
						206 9						
12	13423 X	12734	-0-	-689	-0-	1634 1	11003 2	Y	88	88 1		242
						97 9						
01	13485 X	12823	-0-	-662	-0-	2257 1	10450 2	Y	105	100 1		247
						116 9						
*02	12006 X	11577	-0-	-429	-0-	1355 1	10154 2	Y	62	197 1		112
						68 9						

CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 4	RRCID -> 128549	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 5634	- 5643				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	143 1 44 9	655 2	Y	40	40 1	4
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	113 1 53 9	674 2	Y	48	39 1	13
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	106 1 17 9	635 2	Y	15	16 1	12
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	95 1 57 9	643 2	Y	52	52 1	12
01	837 N	444	-0-	-393	-0-	67 1 68 9	309 2	Y	62	59 1	15
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	100 1 29 9	749 2	Y	26	26 1	15

ORIVE, A.		WELL #: 5	RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586	- 5594				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44	RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	- 7254				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6	RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	- 5542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2	RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	- 6350				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39	RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	- 5768				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	338	-0-	-292	-0-		45	1	205	2	Y	80	80	1	9
							88	9							
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			9
11	480 N	261	-0-	-219	-0-		33	1	200	2	Y	25	27	1	7
							28	9							
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-		66	1	442	2	Y	110	109	1	8
							121	9							
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-		59	1	275	2	Y	130	124	1	14
							143	9							
*02	261 N	133	-0-	-128	-0-		13	1	97	2	Y	21	22	1	13
							23	9							

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 49	RRCID -> 168549	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7590	-	7900			
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	59 1 2 9	271 2	Y	2	2 1	2
10	527 N	331	-0-	-196	-0-	47 1 3 9	281 2	Y	3	2 1	3
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	60 1	358 2	Y	-0-		3
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	369 2	Y	2	2 1	3
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	279 2	Y	2	2 1	3
*02	406 N	380	-0-	-26	-0-	43 1 12 9	325 2	Y	11	9 1	5
REILLY HEIRS		WELL #: 31	RRCID -> 168898	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 5498	-	6184			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 175587	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 6104	-	6112			
09	T. A.	271	-0-	271	271	49 1	222 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271			Y	-0-		-0-
11	T. A.	54	-0-	54	325	8 1	46 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	325			Y	-0-		-0-
01	T. A.	339	-0-	339	664	60 1	279 2	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	354	-0-	354	1018	41 1	313 2	Y	-0-		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T	RRCID -> 180209	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 6376	-	6392			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	32 1	149 2	Y	-0-		-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	146 1 2 9	1091 2	Y	2	1 1	1
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 181606	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4700	-	4708			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 181928	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 4662	-	4683			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740											
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	64 2	Y	8	8 1	1
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	9 9	19 2	Y	1	1 1	1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		1
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	1 9	34 2	Y	5	5 1	1
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	58 2	Y	7	6 1	2
*02	87 N	85	-0-	-2	-0-	5 1	72 2	Y	3	3 1	2
						6 9					
						8 9					
						10 1					
						3 9					

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	1300	-0-	1300	1300	142 1	1059 2	Y	90	88 1	50
						99 9					

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786											
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	114 1	520 2	Y	302	301 1	32
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	332 9	455 2	Y	360	294 1	98
11	1020 N	418	-0-	-602	-0-	77 1	240 2	Y	125	134 1	89
12	992 N	524	-0-	-468	-0-	396 9	79 2	Y	394	391 1	92
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	40 1	377 2	Y	466	445 1	113
*02	406 N	288	-0-	-118	-0-	138 9	40 2	Y	221	213 1	121
						12 1					
						433 9					
						81 1					
						513 9					
						5 1					
						243 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 6076	- 7588								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 5773	- 7200								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6818	- 7326								
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	422	1	1928	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	369	1	2191	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	319	1	1909	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	266	1	1791	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	1891 N	1603	-0-	-288	-0-	283	1	1311	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
*02	2146 N	1003	-0-	-1143	-0-	118	1	881	2	Y	4	4	1			2
						4	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6032	- 7493								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6137	- 7240								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	108 1	492 2	Y	45 45 1	5
10	713 N	531	-0-	-182	-0-	50 9	67 1	Y	58 47 1	16
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	64 9	62 1	Y	20 21 1	15
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	22 9	54 1	Y	62 62 1	15
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	68 9	111 1	Y	74 71 1	18
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81 9	116 1	Y	9 8 1	5
						10 9				
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650		
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	195 1	893 2	Y	10 10 1	1
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	11 9	161 1	Y	12 10 1	3
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	13 9	151 1	Y	4 4 1	3
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	4 9	141 1	Y	13 13 1	3
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14 9	189 1	Y	16 15 1	4
*02	1015 N	439	-0-	-576	-0-	18 9	50 1	Y	13 20 1	11
						14 9				
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	14 1	106 2	Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6506	-	6548			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6072	-	7180			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 7618	-	7970			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 6400	-	6519			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7528	-	7942			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 7306	-	7364			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6746	-	7580			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662 WELL #: C 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990											
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	201 1	920 2	Y	124	124 1	14
						136 9					
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	153 1	908 2	Y	150	122 1	42
						165 9					
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	130 1	782 2	Y	46	50 1	38
						51 9					
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	150 1	1008 2	Y	155	153 1	40
						171 9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	207 1	957 2	Y	182	174 1	48
						200 9					
*02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-			Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 6090 - 6098	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	776	-0-	776	776	92 1	682 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 6463 - 6496	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5400 - 5408	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4634 - 4640	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 6150 - 6170	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	1869	-0-	1869	1869	269 1	1600 2	Y	-0-	-0-	
11	3197 X	1328	-0-	-1869	-0-	187 1 23 9	1118 2	Y	21 21 1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	37 1	170 2	Y	-0-	-0-	
*02	1740 X	21	-0-	-1719	-0-	2 1 6 9	13 2	Y	5 3 1	2	
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512											
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	248 1	1134 2	Y	-0-	-0-	
10	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	203 1	1205 2	Y	-0-	-0-	
11	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	197 1 3 9	1179 2	Y	3 3 1	-0-	
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	211 1 57 9	1424 2	Y	52 52 1	-0-	
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	277 1 68 9	1282 2	Y	62 59 1	3	
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	251 1 40 9	1885 2	Y	36 25 1	14	
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120											
09	810 N	514	-0-	-296	-0-	92 1	422 2	Y	-0-	-0-	
10	682 N	327	-0-	-355	-0-	47 1	280 2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	190	-0-	-470	-0-	27 1	163 2	Y	-0-	-0-	
12	527 N	249	-0-	-278	-0-	32 1	217 2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	185	-0-	-156	-0-	33 1	152 2	Y	-0-	-0-	
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35 1	260 2	Y	-0-	-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151 1	692 2	Y	20	20 1		2					
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22 9	763 2	Y	23	19 1		6					
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	25 9	880 2	Y	9	9 1		6					
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	147 1	739 2	Y	26	26 1		6					
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	10 9	726 2	Y	31	29 1		8					
*02	1015 N	730	-0-	-285	-0-	110 1	631 2	Y	14	14 1		8					
						29 9											
						157 1											
						34 9											
						84 1											
						15 9											
HERMANN, E.										WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2 1	10 2	Y	-0-			-0-					
*02	14B2 EXT	127	-0-	127	139	15 1	112 2	Y	-0-			-0-					
HERMANN, A. G. GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			2					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		-0-					
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	3	3 1		-0-					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
HERMANN, E.										WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738	
09	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	316 1	1445 2	Y	-0-			-0-					
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	264 1	1568 2	Y	-0-			-0-					
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	254 1	1523 2	Y	-0-			-0-					
12	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	187 1	1262 2	Y	-0-			-0-					
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	297 1	1375 2	Y	-0-			-0-					
*02	1711 N	1304	-0-	-407	-0-	154 1	1150 2	Y	-0-			-0-					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	14	1	65	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	7	1	39	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			5
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	29	28	1	7
						32	9							
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	9	10	1	6
						10	9							

TRAP ROCK OIL, LTD. M.M. GARCIA 'D'		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770			
WELL #: 29													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161			
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425								
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3507 - 3831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3300 - 3306	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7806 - 7826	
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7806 - 7826	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		WELL #:		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5640 - 5660	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RINCON (VICKSBURG SAND)		WELL #:		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5482 - 5570						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH "A"		865425		WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5606 - 5666						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RINCON (VICKSBURG 3400)		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 913		865425		WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2984 - 2992						
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RINCON (80 VICKSBURG)		76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE A 527		386310		WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 4756 - 4792						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RINCON, E. (DEEP 8550)		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
DEWRE PETROLEUM CORPORATION STATE LMB PARTNERSHIP		216748		WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7532 - 7618						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.// 76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
SLICK ESTATE '527'		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		RRCID -> 252712		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9				N/A		N/A		3797 - 3805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (F-2-0)		//CONT.// 76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	241 1	1170 2	Y	44	44 1			35
							48 9							
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	209 1	983 2	Y	58	29 1			64
							64 9							
11	1770	X	696	-0-	-1074	-0-	117 1	527 2	Y	47	59 1			52
							52 9							
12	1829	X	282	-0-	-1547	-0-	49 1	216 2	Y	15	30 1			37
							17 9							
01	1829	X	1020	-0-	-809	-0-	175 1	821 2	Y	22	20 1			39
							24 9							
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	254 1	1179 2	Y	33	44 1			28
							36 9							

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196				
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300 3			N	-0-			64
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388 3			N	-0-			64
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398 3			N	-0-			64
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			64
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			64
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370 3			N	-0-			64

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		3											
		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870					
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3	N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		1A											
		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176					
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-			83
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-			83
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			83
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			83
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-			83
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			83

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515 3	N	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-			-0-
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	487 3	N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR			
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)				76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR			
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COATES 553		WELL #:	8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593 PERF. 4278 - 4294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:	49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 4677 - 4684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HEARD, J. F. B.		WELL #:	6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:	2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5019 - 5021	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:	4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
386310

WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B-

WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	549	1	1565	2	Y	5					18
						6	9									
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	492	1	1392	2	Y	9					27
						10	9									
11	2070 N	2063	-0-	-7	-0-	551	1	1497	2	Y	14	11	1			30
						15	9									
12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	599	1	1308	2	Y	3					33
						3	9									
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	544	1	1593	2	Y	2	11	1			24
						2	9									
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	487	1	1641	2	Y	9					33
						10	9									

MARTINEZ -B-

WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

09	300 N	186	-0-	-114	-0-	48	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	10					10
						11	9									
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	386	2	Y	15	8	1			17
						17	9									
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					17
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	279	1	816	2	Y	2	7	1			12
						2	9									
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	336	1	1133	2	Y	25					37
						28	9									

MARTINEZ C

WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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

MARTINEZ C

WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	1	-0-	1	3	1 2			Y	-0-			3
10	T. A.	41	-0-	41	44	10 1	29 2		Y	2			5
11	T. A.	24	-0-	24	68	2 9	10 2		Y	9	5 1		9
12	101 X	33	-0-	-68	-0-	4 1	10 1	23 2	Y	-0-			9
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10 9	14 1	40 2	Y	1	4 1		6
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	12 1	40 2	Y	9			15
						10 9							

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-		-0-	
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2			Y	-0-		-0-	
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 2			Y	-0-		-0-	
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2			Y	-0-		-0-	
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2			Y	-0-		-0-	
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430 2			Y	-0-		-0-	

HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HALL, J. F. STATE		WELL #: 29		RRCID -> 228703		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270				
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		18	
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		18	
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		18	
12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	2	N	-0-		18	
01	1240 N	992	-0-	-248	-0-	992	2	N	-0-		18	
02	1044 N	732	-0-	-312	-0-	732	2	N	-0-		18	

TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALL, C. M.		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9180				
09	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13833	2	138	9	N	125	132
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9299	2	68	9	N	62	194
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6911	2	42	9	N	38	67
12	14446 X	3299	-0-	-11147	-0-	3274	2	25	9	N	23	90
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-	90
02	13514 X	10634	-0-	-2880	-0-	10586	2	48	9	N	44	134

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID -> 013013	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 8948	PERF. 6398	- 8245					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2610 X	1690	-0-	-920	-0-	190	1	1184	2	Y	287	276	0	82
						316	9							
10	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	193	1	1196	2	Y	296	298	0	80
						326	9							
11	1830 X	1616	-0-	-214	-0-	162	1	1117	2	Y	306	298	0	88
						337	9							
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	205	1	1615	2	Y	283	295	0	76
						311	9							
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	255	1	2094	2	Y	453	438	0	91
						498	9							
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	240	1	1936	2	Y	398	370	0	119
						438	9							

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID -> 042818	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 6570	- 7593					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID -> 051804	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6349	- 6380					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A						
09	780 N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-			
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-			
11	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N	-0-			
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID -> 121634	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6638	- 6714					
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	222 1	2802 2	Y	563	516 0		160
							619 9						
10		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	142 1	2476 2	Y	548	560 0		148
							603 9						
11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	79 1	2109 2	Y	542	534 0		156
							596 9						
12		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	73 1	1925 2	Y	579	580 0		155
							637 9						
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	68 1	1799 2	Y	922	892 0		185
							1014 9						
02		2349 X	2342	-0-	-7	-0-	52 1	1384 2	Y	824	762 0		247
							906 9						

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856				
09	2340 X	455	-0-	-1885	-0-	63 1	392 2	Y		-0-			-0-
10	2418 X	196	-0-	-2222	-0-	27 1	169 2	Y		-0-			-0-
11	2280 X	142	-0-	-2138	-0-	18 1	124 2	Y		-0-			-0-
12	1829 X	361	-0-	-1468	-0-	41 1	320 2	Y		-0-			-0-
01	465 X	351	-0-	-114	-0-	38 1	313 2	Y		-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27 1	220 2	Y		-0-			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/15/2023			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6152 - 6170				
09	13680 X	3647	-0-	-10033	-0-	3636 2	11 9	N		10			43
10	14136 X	2790	-0-	-11346	-0-	2790 2		N		-0-			43
11	11820 X	2087	-0-	-9733	-0-	2086 2	1 9	N		1			44
12	7316 X	1607	-0-	-5709	-0-	1607 2		N		-0-			44
01	5084 X	1231	-0-	-3853	-0-	1228 2	3 9	N		3			47
02	3538 X	757	-0-	-2781	-0-	757 2		N		-0-			47

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174				
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	22 1	139 2	Y		21	20 0		6
						23 9							
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42 1	262 2	Y		27	26 0		7
						30 9							
11	270 N	109	-0-	-161	-0-	12 1	82 2	Y		14	17 0		4
						15 9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	195 2	Y		26	23 0		7
						29 9							
01	341 N	36	-0-	-305	-0-	2 1	17 2	Y		15	19 0		3
						17 9							
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y		-0-	3 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 - 7156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642		
09	3000 N	2526	-0-	-474	6105	346	1	2161	2	Y	17	16 0	5
						19	9						
10	3100 N	2376	-0-	-724	5381	328	1	2028	2	Y	18	18 0	5
						20	9						
11	3000 N	2378	-0-	-622	4759	299	1	2059	2	Y	18	18 0	5
						20	9						
12	3100 N	2211	-0-	-889	3870	246	1	1945	2	Y	18	18 0	5
						20	9						
01	3100 N	1620	-0-	-1480	2390	173	1	1418	2	Y	26	26 0	5
						29	9						
02	2900 N	1797	-0-	-1103	1287	195	1	1576	2	Y	24	22 0	7
						26	9						

GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 6880 - 7292		
09	23490 X	22434	-0-	-1056	-0-	3095	1	19339	2	Y	-0-	-0-	
10	23870 X	21632	-0-	-2238	-0-	3011	1	18621	2	Y	-0-	-0-	
11	22920 X	20026	-0-	-2894	-0-	2541	1	17485	2	Y	-0-	-0-	
12	23684 X	20772	-0-	-2912	-0-	2336	1	18436	2	Y	-0-	-0-	
01	23684 X	20590	-0-	-3094	-0-	2235	1	18355	2	Y	-0-	-0-	
02	21692 X	18624	-0-	-3068	-0-	2052	1	16572	2	Y	-0-	-0-	

COATES 553		WELL #:		1	RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	164	-0-	-1216	-0-	17 1	108 2	Y	35	54 0		10
						39 9						
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	312 1	1929 2	Y	140	112 0		38
						154 9						
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	317 1	2184 2	Y	145	141 0		42
						160 9						
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	371 1	2930 2	Y	134	140 0		36
						147 9						
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	496 1	4076 2	Y	218	210 0		44
						240 9						
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	473 1	3822 2	Y	189	176 0		57
						208 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	12 1	76 2	Y	27	20 0		7
						30 9						
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	96 1	657 2	Y	43	38 0		12
						47 9						
12	3100 N	5100	-0-	2000	2000	552 1	4353 2	Y	177	142 0		47
						195 9						
01	3100 N	5359	-0-	2259	4259	547 1	4495 2	Y	288	277 0		58
						317 9						
02	2900 N	5238	-0-	2338	6597	547 1	4417 2	Y	249	232 0		75
						274 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	84 1	528 2	Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	85 1	526 2	Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73 1	499 2	Y	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	63 1	500 2	Y	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67 1	550 2	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	61 1	495 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	960 2	11 9	N	10			192
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967 2	11 9	N	10			202
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	974 2	20 9	N	18			220
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1018 2	17 9	N	15			235
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9	N	12			247
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	964 2	13 9	N	12	189 1		70

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7041 - 7158				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008 PERF. 7212 - 7242				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7623 - 7712				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1		68
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5		73
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7		80
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10		90
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5		95
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3		98

COATES 553		WELL #: 13		RRCID ->	181314	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	7930 PERF. 7513 - 7708				
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4710	2	34	9	N	31		153
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5398	2	74	9	N	67		220
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	2	78	9	N	71	189 1	102
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4711	2	75	9	N	68		170
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	N	38		208
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	N	9	188 1	29

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8101 - 8422				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655 PERF. 7588 - 7598				
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-		73
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		73
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		73
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		73
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		73
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7810 - 7814				
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-	116 1	17
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15		32
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	688	2	18	9	N	16		48
12	806 N	729	-0-	-77	-0-	706	2	23	9	N	21		69
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	728	2	24	9	N	22		91
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30		121

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			205
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16			221
11	1080 X	838	-0-	-242	-0-	834	2	4	9	N	4			225
12	1116 X	587	-0-	-529	-0-	587	2			N	-0-			225
01	1116 X	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-			225
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	608	2			N	-0-			225

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165					
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	787	1	4915	2	Y	-0-			-0-
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	786	1	4860	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	5343	-0-	-477	-0-	678	1	4665	2	Y	-0-			-0-
12	6014 X	5094	-0-	-920	-0-	573	1	4521	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	620	1	5089	2	Y	-0-			-0-
02	5510 X	5236	-0-	-274	-0-	577	1	4659	2	Y	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165					
09	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8184	2	18	9	N	16			204
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8286	2	25	9	N	23			227
11	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7760	2	7	9	N	6			233
12	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8080	2	37	9	N	34			267
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7934	2	48	9	N	44	184	1	127
02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7385	2	4	9	N	4			131

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295					
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	474	2	3	9	N	3			148
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	400	2	21	9	N	19			167
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	444	2	1	9	N	1			168
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20			188
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	428	2	33	9	N	30			218
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9	185	1	42

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2					-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2					-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2					-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2					-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2					-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100			
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2					-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2					-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2					-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2					-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850			
09	3000 N	2246	-0-	-754	2570	2149 2	97 9	N	88		136
10	3100 N	2278	-0-	-822	1748	2202 2	76 9	N	69	182 1	23
11	3000 N	2118	-0-	-882	866	2118 2		N	-0-		23
12	3100 N	2265	-0-	-835	31	2160 2	105 9	N	95		118
01	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099 2		N	-0-		118
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2038 2	134 9	N	122	184 1	56

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388			
09	3000 N	2153	-0-	-847	857	2153 2		N	-0-		-0-
10	2957 N	2100	-0-	-857	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778			
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	240 1	1500 2	Y	-0-		-0-
10	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	240 1	1485 2	Y	-0-		-0-
11	1740 X	1673	-0-	-67	-0-	212 1	1461 2	Y	-0-		-0-
12	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	190 1	1499 2	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1339	-0-	-459	-0-	145 1	1194 2	Y	-0-		-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	199 1	1610 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54 1	337 2	Y	11	10 0	3
						12 9					
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	56 1	344 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	47 1	325 2	Y	11	11 0	3
						12 9					
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	46 1	361 2	Y	11	11 0	3
						12 9					
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	351 2	Y	15	15 0	3
						17 9					
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	36 1	292 2	Y	14	13 0	4
						15 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y	14	10 0	4
						15 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370		
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	13 1	81 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	10 1	60 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	10 1	71 2	Y	3	2 0	1
						3 9					
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	66 2	Y	2	2 0	1
						2 9					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	Y	3	3 0	1
						3 9					

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	50 1	310 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	51 1	317 2	Y	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50 1	344 2	Y	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 1	349 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	40 1	329 2	Y	-0-		-0-
02	377 N	350	-0-	-27	-0-	39 1	311 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC				687718										
YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 5800 - 5830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
SLICK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8156 - 8280			
09	70650 X	46604	-0-	-24046	-0-	108	1	44839	3	N	1506	1426	1	431
						1657	9							
10	73005 X	41705	-0-	-31300	-0-	40253	3	1452	9	N	1320	1250	1	501
11	65970 X	39499	-0-	-26471	-0-	38087	3	1412	9	N	1284	1227	1	558
12	58745 X	37528	-0-	-21217	-0-	36232	3	1296	9	N	1178	1260	1	476
01	53289 X	39116	-0-	-14173	-0-	37970	3	1146	9	N	1042	1263	1	255
02	45037 X	39029	-0-	-6008	-0-	37879	3	1150	9	N	1045	1079	1	221

WAGNER OIL COMPANY				891175										
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ -B-												
76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1744 N	1744	-0-	-0-	451 1	1287 2		Y	5		19
						6 9						
10		1519 N	1394	-0-	-125	361 1	1021 2		Y	11		30
						12 9						
11		1710 N	1542	-0-	-168	412 1	1120 2		Y	9	11 1	28
						10 9						
12		1767 N	1657	-0-	-110	498 1	1087 2		Y	65		93
						72 9						
01		1395 N	1363	-0-	-32	343 1	1003 2		Y	15	37 1	71
						17 9						
02		1479 N	1275	-0-	-204	290 1	976 2		Y	8		79
						9 9						

MARTINEZ -B-												
WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ -B-												
76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024												
09		240 N	232	-0-	-8	60 1	170 2		Y	2		15
						2 9						
10		225 N	225	-0-	-0-	58 1	164 2		Y	3		18
						3 9						
11		300 N	250	-0-	-50	67 1	183 2		Y	-0-	18 1	-0-
12		248 N	226	-0-	-22	71 1	155 2		Y	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	63 1	184 2		Y	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	57 1	194 2		Y	1		1
						1 9						

KILLAM OIL CO., LTD.												
HALL, J. F. STATE												
460054												
WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976												
09		2970 X	2065	-0-	-905	2065 2			Y	-0-	67 1	13
10		3752 X	3752	-0-	-0-	3718 2	34 9		Y	31		44
11		2970 X	2724	-0-	-246	2702 2	22 9		Y	20		64
12		3049 X	3049	-0-	-0-	3029 2	20 9		Y	18		82
01		3751 X	2653	-0-	-1098	2629 2	24 9		Y	22		104
02		3190 X	2624	-0-	-566	2600 2	24 9		Y	22		126

HALL, J. F. STATE												
WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4037 - 5303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	369 1	1053 2	N	19	42
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	21 9	897 2	N	14	56
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	317 1	852 2	N	9	44
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	15 9	789 2	N	2	46
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	314 1	899 2	N	3	30
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	10 9	903 2	N	18	48
							361 1				
							2 9				
							307 1				
							3 9				
							268 1				
							20 9				

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:	19	RRCID ->	293153	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	4450 - 4464
09	1530	N	1445	-0-	-85 B	-0-	199 1	1246 2	Y	-0-	-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	187 1	1154 2	Y	-0-	-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	177 1	1217 2	Y	-0-	-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182 B	-0-	147 1	1159 2	Y	-0-	-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	185 1	1516 2	Y	-0-	-0-
02	1334	N	936	-0-	-398 B	-0-	103 1	833 2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4503 - 4508
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	200	1	1249	2	Y	53	51	0			15
						58	9									
10	1767 #	1537	-0-	-230	-0-	205	1	1271	2	Y	55	55	0			15
						61	9									
11	1710 #	1484	-0-	-226	-0-	180	1	1242	2	Y	56	55	0			16
						62	9									
12	1612 #	1533	-0-	-79	-0-	166	1	1310	2	Y	52	54	0			14
						57	9									
01	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	173	1	1420	2	Y	84	81	0			17
						92	9									
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	185	1	1493	2	Y	73	68	0			22
						80	9									

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

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

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

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

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425				CNTY: WEBB							
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RITA (4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4524 - 5042				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RITA (12-W, III)				76936 846	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8856 - 9252				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (CONSOLIDATED)			76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4635 - 4674	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4504 - 4530	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 4683 - 4695	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 45 F		RRCID -> 083957		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4620 - 4626	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		//CONT.// 76936 990 //CONT.// 370061		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
		WELL #: 96 F		RRCID -> 138946		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26H		RRCID -> 228477		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 58 F		RRCID -> 274945		COMPL. DATE 10/08/2013			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 220		RRCID -> 289094		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236						
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	638	-0-	638	638	258	1	376	3	Y	1	1	1		-0-
						3	4		1						
12	T. A.	1281	-0-	1281	1919	229	1	1040	3	Y	5	5	1		-0-
						6	4		6						
01	T. A.	1168	-0-	1168	3087	196	1	946	3	Y	5	4	1		1
						20	4		6						
02	T. A.	1344	-0-	1344	4431	192	1	1145	3	Y	3	4	1		-0-
						4	4		3						

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 58 D		RRCID -> 290004		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360						
09	1740 N	47	-0-	-1693	-0-	12	1	32	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
10	279 N	74	-0-	-205	-0-	3	1	65	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
11	1530 N	741	-0-	-789	-0-	280	1	453	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	205	1	940	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	130	1	652	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	183	1	1102	3	Y	-0-				-0-
						3	4								

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 96 D		RRCID -> 290226		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250

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

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	35	1	57	3	Y	1	1	1	1
						2	4	1	9					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61	1	57	3	Y	2	1	1	2
						4	4	2	9					
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	41	1	30	3	Y	1			3
						1	4	1	9					
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	53	3	Y	1	3	1	1
						7	4	1	9					
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	2	2	1	1
						110	4	2	9					
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	30	3	Y	3	2	1	2
						27	4	3	9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	511	1	850	3	Y	11	10	1		9		
						32	4	12	9								
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	717	1	691	3	Y	15	13	1		11		
						43	4	17	9								
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	614	1	415	3	Y	8				19		
						19	4	9	9								
12	1457 N	1044	-0-	-413	-0-	353	1	617	3	Y	7	19	1		7		
						66	4	8	9								
01	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	332	1	413	3	Y	9	9	1		7		
						308	4	10	9								
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	450	1	411	3	Y	16	11	1		12		
						434	4	18	9								
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 209		RRCID -> 255756		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	12034	-0-	12034	12034	1623	1	9746	3	Y	404	339	1		65		
						221	4	444	9								
02	14B2 EXT	13589	-0-	13589	25623	1748	1	11171	3	Y	580	572	1		73		
						32	4	638	9								
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 211		RRCID -> 257429		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980	
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2185	3	Y	12	12	1		1		
						86	4	13	9								
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	3	Y	11	10	1		2		
						150	4	12	9								
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	105	1	2354	3	Y	14	14	1		2		
						84	4	15	9								
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2778	3	Y	18	19	1		1		
						14	4	20	9								
01	2480 N	2065	-0-	-415	-0-	73	1	1959	3	Y	12	12	1		1		
						20	4	13	9								
02	2320 N	1784	-0-	-536	-0-	67	1	1700	3	Y	10	10	1		1		
						6	4	11	9								

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16620 X	457	-0-	-16163	-0-	99 1	324 3	28 4	6 9	Y	5	13 1				-0-
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	19230 X	2716	-0-	-16514	-0-	384 1	2257 3	41 4	34 9	Y	31	2 1				29
12	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	4129 1	19139 3	114 4	360 9	Y	327	342 1				14
01	19871 X	17122	-0-	-2749	-0-	2852 1	13726 3	277 4	267 9	Y	243	233 1				24
02	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	2655 1	15865 3	54 4	196 9	Y	178	183 1				19

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

09	3420 X	661	-0-	-2759	-0-	29 1	574 3	19 4	39 9	Y	35	6 1				29
10	T. A.	4910	-0-	4910	4910	180 1	4230 3	274 4	226 9	Y	205	225 1				9
11	T. A.	2274	-0-	2274	7184	407 1	1693 3	90 4	84 9	Y	76	78 1				7
12	T. A.	442	-0-	442	7626	65 1	350 3	5 4	22 9	Y	20	27 1				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

09	4050 X	2995	-0-	-1055	-0-	90 1	2750 3	108 4	47 9	Y	43	52 1				32
10	3689 X	3131	-0-	-558	-0-	92 1	2779 3	162 4	98 9	Y	89	52 1				69
11	3570 X	2217	-0-	-1353	-0-	86 1	1995 3	79 4	57 9	Y	52					121
12	3689 X	3123	-0-	-566	-0-	125 1	2937 3	14 4	47 9	Y	43	124 1				40
01	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	89 1	2427 3	50 4	53 9	Y	48	54 1				34
02	2929 X	2153	-0-	-776	-0-	79 1	2020 3	4 4	50 9	Y	45	54 1				25

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

09	28650 X	20457	-0-	-8193	-0-	666 1	18777 3	743 4	271 9	Y	246	246 1				17
10	24211 X	18850	-0-	-5361	-0-	616 1	16928 3	1082 4	224 9	Y	204	189 1				32
11	21600 X	16584	-0-	-5016	-0-	685 1	15097 3	562 4	240 9	Y	218	230 1				20
12	22227 X	16503	-0-	-5724	-0-	673 1	15498 3	71 4	261 9	Y	237	245 1				12
01	21142 X	13971	-0-	-7171	-0-	489 1	13092 3	173 4	217 9	Y	197	188 1				21
02	19778 X	14051	-0-	-5727	-0-	533 1	13284 3	43 4	191 9	Y	174	174 1				21

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	76941 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061									
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	232	RRCID ->	285930	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	14449	PERF.	13634 - 14510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		231450 X	204247	-0-	-27203	-0-	216 1	202731 3	Y	1179	1159 1		81	
							3 4	1297 9						
10		227819 X	204923	-0-	-22896	-0-	278 1	203328 3	Y	1195	1093 1		183	
							2 4	1315 9						
11		220020 X	195472	-0-	-24548	-0-	179 1	193866 3	Y	1289	1348 1		124	
							9 4	1418 9						
12		220596 X	196093	-0-	-24503	-0-	63 1	194214 3	Y	1650	1688 1		86	
							1 4	1815 9						
01		216039 X	190395	-0-	-25644	-0-	52 1	188822 3	Y	1379	1319 1		146	
							4 4	1517 9						
02		197432 X	174593	-0-	-22839	-0-	36 1	173403 3	Y	1048	1117 1		77	
							1 4	1153 9						

KMF				WELL #:	11	RRCID ->	286011	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	15348	PERF.	14029 - 14058	

09		88740 X	75496	-0-	-13244	-0-	95 1	74832 3	Y	516	514 1		37	
							1 4	568 9						
10		88195 X	75864	-0-	-12331	-0-	117 1	75194 3	Y	502	476 1		63	
							1 4	552 9						
11		82110 X	72733	-0-	-9377	-0-	75 1	72070 3	Y	532	545 1		50	
							3 4	585 9						
12		82367 X	73638	-0-	-8729	-0-	22 1	72963 3	Y	593	608 1		35	
							1 4	652 9						
01		80073 X	71466	-0-	-8607	-0-	23 1	70747 3	Y	631	582 1		84	
							2 4	694 9						
02		72993 X	65942	-0-	-7051	-0-	20 1	65315 3	Y	552	578 1		58	
							607 9							

EAST, S.K. MRS.				WELL #:	225	RRCID ->	286119	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	11833 - 13280	

09		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	414 1	11890 3	Y	121	127 1		6	
							495 4	133 9						
10		28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	914 1	25177 3	Y	232	196 1		42	
							1660 4	255 9						
11		33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	1372 1	30367 3	Y	329	337 1		34	
							1085 4	362 9						
12		41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	1708 1	39383 3	Y	451	459 1		26	
							169 4	496 9						
01		46802 X	46802	-0-	-0-	-0-	1623 1	43661 3	Y	489	457 1		58	
							980 4	538 9						
02		45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	1719 1	43042 3	Y	428	432 1		54	
							138 4	471 9						

KMF				WELL #:	12	RRCID ->	287679	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14436	PERF.	13975 - 14575	

09		33540 X	29134	-0-	-4406	-0-	43 1	28836 3	Y	231	231 1		16	
							1 4	254 9						
10		33976 X	29538	-0-	-4438	-0-	52 1	29241 3	Y	223	211 1		28	
							245 9							
11		31800 X	28849	-0-	-2951	-0-	40 1	28497 3	Y	282	281 1		29	
							2 4	310 9						
12		31775 X	29899	-0-	-1876	-0-	14 1	29489 3	Y	360	365 1		24	
							396 9							
01		30845 X	29601	-0-	-1244	-0-	16 1	29112 3	Y	428	397 1		55	
							2 4	471 9						
02		28159 X	27102	-0-	-1057	-0-	13 1	26679 3	Y	373	387 1		41	
							410 9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)			//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.			WELL #:		233	RRCID -> 288136			COMPL. DATE 08/06/2020			TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		245765 X	245765	-0-	-0-	-0-	336 1	243412 3	Y	1829	1794 1		126
							5 4	2012 9					
10		248673 X	248673	-0-	-0-	-0-	389 1	246453 3	Y	1662	1536 1		252
							3 4	1828 9					
11		236250 X	234989	-0-	-1261	-0-	239 1	232846 3	Y	1720	1810 1		162
							12 4	1892 9					
12		248000 X	234150	-0-	-13850	-0-	83 1	231660 3	Y	2186	2233 1		115
							2 4	2405 9					
01		248000 X	232144	-0-	-15856	-0-	71 1	229970 3	Y	1906	1805 1		216
							6 4	2097 9					
02		232000 X	211015	-0-	-20985	-0-	52 1	209301 3	Y	1510	1607 1		119
							1 4	1661 9					

KMF			WELL #:		14	RRCID -> 288550			COMPL. DATE 12/21/2020			TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568	

09		233130 X	185498	-0-	-47632	-0-	356 1	183003 3	Y	1940	1936 1		137
							5 4	2134 9					
10		220410 X	179468	-0-	-40942	-0-	423 1	177019 3	Y	1839	1748 1		228
							3 4	2023 9					
11		211920 X	167064	-0-	-44856	-0-	268 1	164703 3	Y	1890	1952 1		166
							14 4	2079 9					
12		211823 X	138889	-0-	-72934	-0-	64 1	136909 3	Y	1740	1819 1		87
							2 4	1914 9					
01		202523 X	91551	-0-	-110972	-0-	45 1	90151 3	Y	1228	1165 1		150
							4 4	1351 9					
02		179307 X	83701	-0-	-95606	-0-	38 1	82522 3	Y	1037	1053 1		134
							1141 9						

EAST, S.K. MRS.			WELL #:		226	RRCID -> 288877			COMPL. DATE 09/15/2020			TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576	

09		63030 X	56550	-0-	-6480	-0-	1758 1	52602 3	Y	100	100 1		7
							2080 4	110 9					
10		59520 X	45354	-0-	-14166	-0-	1483 1	41679 3	Y	72	66 1		13
							2113 4	79 9					
11		56280 X	47111	-0-	-9169	-0-	1907 1	43496 3	Y	92	96 1		9
							1607 4	101 9					
12		58435 X	47924	-0-	-10511	-0-	1963 1	45641 3	Y	100	104 1		5
							210 4	110 9					
01		58435 X	41496	-0-	-16939	-0-	1457 1	39434 3	Y	86	82 1		9
							510 4	95 9					
02		54665 X	41119	-0-	-13546	-0-	1562 1	39346 3	Y	75	75 1		9
							128 4	83 9					

KMF			WELL #:		16	RRCID -> 288880			COMPL. DATE 07/17/2020			TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623	

09		98460 X	84417	-0-	-14043	-0-	186 1	83115 3	Y	1012	1042 1		55
							3 4	1113 9					
10		95015 X	84320	-0-	-10695	-0-	174 1	83319 3	Y	751	713 1		93
							1 4	826 9					
11		91950 X	78164	-0-	-13786	-0-	99 1	77288 3	Y	702	729 1		66
							5 4	772 9					
12		93031 X	78633	-0-	-14398	-0-	29 1	77752 3	Y	774	795 1		45
							1 4	851 9					
01		90241 X	74924	-0-	-15317	-0-	30 1	74003 3	Y	808	746 1		107
							2 4	889 9					
02		81606 X	68507	-0-	-13099	-0-	25 1	67709 3	Y	703	737 1		73
							773 9						

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		72330 X	62060	-0-	-10270	-0-	95 1	61396 3	Y	516	514 1			37
							1 4	568 9						
10		71300 X	61785	-0-	-9515	-0-	132 1	61030 3	Y	565	531 1			71
							1 4	622 9						
11		67410 X	58674	-0-	-8736	-0-	84 1	57930 3	Y	596	613 1			54
							4 4	656 9						
12		67177 X	58950	-0-	-8227	-0-	25 1	58201 3	Y	657	673 1			38
							1 4	723 9						
01		65503 X	53700	-0-	-11803	-0-	24 1	52946 3	Y	662	614 1			86
							2 4	728 9						
02		60001 X	50024	-0-	-9977	-0-	21 1	49344 3	Y	599	620 1			65
							659 9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
JONES, L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184														
09		3930 X	3215	-0-	-715 B	-0-	342 1	2873 2	N	-0-				92
10		4061 X	2843	-0-	-1218 B	-0-	302 1	2541 2	N	-0-				92
11		3840 X	2106	-0-	-1734 B	-0-	224 1	1882 2	N	-0-				92
12		3968 X	3740	-0-	-228 B	-0-	398 1	3342 2	N	-0-				92
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-			N	NO RPT				92
02		3103 X	NO RPT	-0-	-3103 B	-0-			N	NO RPT				92

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	6	RRCID ->	045556	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
WIGGINS		WELL #:	1	RRCID ->	137133	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	7055 PERF. 5314 - 5420	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	136537	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	7009 PERF. 5092 - 5108	
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146 1	1547 2	N	-0-	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	129 1	1365 2	N	-0-	-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	158 1	1574 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1233 2	18 9	N	16	16
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1606 2	40 9	N	36	52

RIVERSIDE (6250)		77047 752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
MEJIA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	296552	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6144 - 6156	
11	0 W	3423	-0-	3423	-0-	3360 2	63 9	N	57	57
12	0 W	3995	-0-	3995	3995	3960 2	35 9	N	32	84
01	0 W	3253	-0-	3253	7248	3244 2	9 9	N	8	92
02	0 W	2793	-0-	2793	10041	2782 2	11 9	N	10	102

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
MEJIA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282931	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6328 - 6340	
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1289 2	61 9	N	55	311
10	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1051 2	66 9	N	60	371
*11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	187
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J.A.		WELL #:	3	RRCID ->	133748	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	6608 PERF. 6546 - 6557	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: NUECES		
WILSON, E. C.		781927								
		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC		359677										
MILLER UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-L		RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	488	1	2819	2	Y	5	20	1		30
10	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	413	1	2791	2	Y	8				38
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	421	1	2803	2	Y	11	20	1		29
12	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	489	1	2501	2	Y	5	7	1		27
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	505	1	2766	2	Y	7				34
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	461	1	2715	2	Y	14	14	1		34
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
09	9600	X	36	-0-	-9564	-0-	3	1	21	2	Y	11				14
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	1671	1	10560	2	Y	1				15
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	1796	1	11075	2	Y	3	7	1		11
12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1672	1	9720	2	Y	1	11	1		1
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1190	1	8689	2	Y	11				12
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	1004	1	8726	2	Y	9	16	1		5

ROLETA (DEEP WILCOX) ATLAS OPERATING LLC ALEXANDER, M. M.		77973 025 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WELL #:		5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	15479	-0-	15479	158522	15479	2		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	15077	-0-	15077	173599	15077	2		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	12580	-0-	12580	186179	12580	2		N	-0-			-0-	
12	T. A.	14471	-0-	14471	200650	14471	2		N	-0-			-0-	
01	214630 X	13980	-0-	-200650	-0-	13980	2		N	-0-			-0-	
02	14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA L		386310		WELL #:		13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030	
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	43	1	721	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-		-0-	
11	870 N	607	-0-	-263	-0-	35	1	572	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	409	-0-	-397	-0-	26	1	383	2	Y	-0-		-0-	
01	744 N	368	-0-	-376	-0-	25	1	343	2	Y	-0-		-0-	
02	580 N	307	-0-	-273	-0-	19	1	288	2	Y	-0-		-0-	

ALEXANDER		WELL #:		9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

VELA ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777			
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-	

ALEXANDER		WELL #:		10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ALEXANDER		WELL #:		11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

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

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7485 - 7705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	89 1	514 2	Y			2	3 1		8
10	558 N	176	-0-	-382	-0-	22 1	151 2	Y			3			11
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	122 1	815 2	Y			5	8 1		8
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	96 1	494 2	Y			3	4 1		7
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	100 1	550 2	Y			3			10
*02	899 N	409	-0-	-490	-0-	59 1	347 2	Y			3	7 1	5 6	1

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988				TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			3	7 1		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			2	12 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			9	16 1		5

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984				TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7746 - 7775		
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154 1	941 2	Y			11			14
10	2015 N	599	-0-	-1416	-0-	82 1	516 2	Y			1			15
11	1980 N	670	-0-	-1310	-0-	93 1	574 2	Y			3	7 1		11
12	1147 N	583	-0-	-564	-0-	85 1	496 2	Y			2	12 1		1
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	63 1	458 2	Y			11			12
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	12 1	559 2	Y			9	15 1		6

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984				TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8091 - 8102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736		
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	244 1	3163 2	Y			3			32
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	237 1	3351 2	Y			8			40
11	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	237 1	2948 2	Y			10	29 1		21
12	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	236 1	3046 2	Y			4			25
01	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	234 1	3183 2	Y			8			33
02	3364 X	3270	-0-	-94	-0-	229 1	3039 2	Y			2			35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8910 X	8245	-0-	-665	-0-	1157 1	7075 2	Y	12		17
10	9083 X	6902	-0-	-2181	-0-	943 1	5958 2	Y	1		18
11	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1124 1	6932 2	Y	3	7 1	14
12	8525 X	8317	-0-	-208	-0-	1221 1	7094 2	Y	2	12 1	4
01	8525 X	7864	-0-	-661	-0-	946 1	6905 2	Y	12		16
02	7975 X	7712	-0-	-263	-0-	795 1	6906 2	Y	10	16 1	10

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	1 1	5 2	Y	1	1 1	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1 1		Y	1		1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	1	1 1	1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	1	1 1	1
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	1		2
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	2 1	11 2	Y	1	3 1	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2186 2	8 9	Y	7	25 1	4
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	109 1	2205 2	Y	8		12
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	101 1	2140 2	Y	1		13
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	116 1	2394 2	Y	6	12 1	7
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	57 1	2430 2	Y	14	12 1	9
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	111 1	2299 2	Y	7		16

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	266 1	1537 2	Y	1	5 1	11
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	204 1	1377 2	Y	2		13
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	177 1	1178 2	Y	2	4 1	11
12	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	189 1	966 2	Y	2	3 1	10
01	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	195 1	1067 2	Y	2		12
02	1305 N	1148	-0-	-157	-0-	166 1	979 2	Y	3	5 1	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954						
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25	77	1	24
10	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	106	1	2145	2	N	27			51
						30	9							
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	N	2			53
						2	9							
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3048	2	N	22	40	1	35
						24	9							
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2458	2	N	49	42	1	42
						54	9							
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2168	2	N	22			64
						24	9							

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506						
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	84 1	1403 2	Y	1	1 1	-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	83 1	1344 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	76 1	1236 2	Y	-0-		-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	113 1	1662 2	Y	2	1 1	1
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	119 1	1641 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	105 1	1575 2	Y	1		-0-
						1 9					

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162			
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		N	-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691			
09	1110 X	1076	-0-	-34	-0-	84 1	989 2	Y	3		11
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	85 1	1029 2	Y	1		12
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	110 1	1180 2	Y	6	18 1	-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 2	Y	-0-		-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	101 1	1391 2	Y	2		2
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80 1	1197 2	Y	4		6
						4 9					

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052			
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-		-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-		-0-
12	310 X	209	-0-	-101	-0-	10 1	199 2	N	-0-		-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	7 1	289 2	N	-0-		-0-
02	290 X	247	-0-	-43	-0-	11 1	236 2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-	2	1			3
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	1	2	1			2
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	57	1	291	2	Y	1	2	1			1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	1					2
*02	203 N	190	-0-	-13	-0-	27	1	161	2	Y	2	3	1	1	6	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	425	1	2458	2	Y	4	17	1			5
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	465	1	3144	2	Y	7					12
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	429	1	2857	2	Y	7	12	1			7
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	539	1	2760	2	Y	5	9	1			3
01	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	531	1	2912	2	Y	5					8
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	551	1	3247	2	Y	9	17	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

09	2864 N	2627	-0-	-237	-0-	368	1	2247	2	Y	11					14
10	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	286	1	1809	2	Y	2					16
11	3660 X	2451	-0-	-1209	-0-	342	1	2106	2	Y	3	7	1			12
12	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	367	1	2132	2	Y	2	12	1			2
01	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	291	1	2121	2	Y	12					14
02	2552 X	2242	-0-	-310	-0-	230	1	2002	2	Y	9	16	1			7

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	Y	1	6	1			11
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					11
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	24	1	158	2	Y	3	8	1			6
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	17	1	85	2	Y	1	4	1			3
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	1					4
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	24	1	140	2	Y	1	4	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410						
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	6	1	33	2	Y	1	2	1	2		
						1	9									
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	10	1	64	2	Y	2			4		
						2	9									
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	3	5	1	2		
						3	9									
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	2	1	1	3		
						2	9									
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	Y	2			5		
						2	9									
*02	145 N	123	-0-	-22	-0-	18	1	103	2	Y	2	3	1	4	6	-0-
						2	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008						
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833	2			Y	-0-			-0-		
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	38	1	769	2	Y	-0-			-0-		
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-			-0-		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-			-0-		
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-			-0-		
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	22			22		
						24	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	433 2	Y	1 3 1	4
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	66 1 1 9	444 2	Y	1	5
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	75 1 1 9	498 2	Y	1 2 1	4
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	477 2	Y	1 2 1	3
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	542 2	Y	1	4
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	477 2	Y	1 2 1	3

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	80 2	Y	1 4 1	1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1 2 9	1035 2	Y	2	3
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	72 1 3 9	476 2	Y	3 4 1	2
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	416 2	Y	1 3 1	-0-
01	1178 N	450	-0-	-728	-0-	69 1 2 9	379 2	Y	2	2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	102 1 4 9	600 2	Y	4 6 1	-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	-0-	
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-	
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-	
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-	
01	1209 N	910	-0-	-299	-0-	21	1	889	2	N	-0-	
02	1102 N	976	-0-	-126	-0-	45	1	931	2	N	-0-	

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821				
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	40	1	245	2	Y	11	14
						12	9					
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	27	1	173	2	Y	1	15
						1	9					
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	260	2	Y	3	7 1
						3	9					
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	43	1	252	2	Y	1	11 1
						1	9					
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	12	13
						13	9					
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	9	16 1
						10	9					6

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	120	1	731	2	Y	11	13	
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	94	1	596	2	Y	1	14	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	123	1	757	2	Y	3	7 1	10
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	134	1	780	2	Y	2	12 1	-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	765	2	Y	12		12
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	Y	10	16 1	6

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	390 N	301	-0-	-89	-0-	17	1	284	2	Y	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	140	-0-	-266	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1988	2	Y	1	1 1	-0-
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2032	2	Y	1		1
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-		1
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	133	1	1950	2	Y	2	2 1	1
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	139	1	1917	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2001 N	1906	-0-	-95	-0-	119	1	1785	2	Y	2		2

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

09	660 N	609	-0-	-51	-0-	34	1	575	2	Y	-0-		1
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-		1
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1		2
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	1		3
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-		3
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-		3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

09	3000 N	4814	-0-	1814	5094	271	1	4540	2	Y	3	4 1	-0-
10	3100 N	3955	-0-	855	5949	230	1	3723	2	Y	2		2
11	9438 X	3489	-0-	-5949	-0-	202	1	3287	2	Y	-0-		2
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	202	1	2966	2	Y	3	3 1	2
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2453	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	1		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7896 - 8588			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7614 - 8288			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3	1		3

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7859 - 8279			
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	478	1	2762	2	Y	7	5	1	8
10	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	455	1	3075	2	Y	11			19
11	4290	X	3382	-0-	-908	-0-	439	1	2925	2	Y	16	17	1	18
12	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	474	1	2426	2	Y	10	11	1	17
01	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	450	1	2467	2	Y	16			33
02	3306	X	2596	-0-	-710	-0-	375	1	2208	2	Y	12	19	1	26

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	287	1	3380	2	Y	5		23
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	298	1	3611	2	Y	5		28
11	3870 X	3647	-0-	-223	-0-	309	1	3330	2	Y	7	32 1	3
12	3999 X	3739	-0-	-260	-0-	282	1	3455	2	Y	2		5
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	259	1	3547	2	Y	5		10
02	3654 X	3265	-0-	-389	-0-	204	1	3054	2	Y	6		16

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-	2 1	10
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-		10
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	5 1	6
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	3 1	3
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	5	1	26	2	Y	-0-		3
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	2 1 1 6	1

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	N	2		10
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	52	1	631	2	N	2		12
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	6	9 1	9
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-		9
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	835	2	N	2		11
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	N	4		15

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	138	1	800	2	Y	2	6 1	12
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	71	1	480	2	Y	4		16
11	1140 N	974	-0-	-166	-0-	126	1	841	2	Y	6	12 1	10
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	177	1	905	2	Y	5	7 1	8
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	221	1	1213	2	Y	4		12
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	181	1	1068	2	Y	4	7 1 7 6	2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741		
09	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	159 1	1876 2	Y	6	46
						7 9				
10	3782 X	2070	-0-	-1712	-0-	157 1	1911 2	Y	2	48
						2 9				
11	4020 X	1952	-0-	-2068	-0-	166 1	1786 2	Y	-0-	16
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	403 1	4937 2	Y	8	24
						9 9				
01	4154 X	3190	-0-	-964	-0-	216 1	2967 2	Y	6	30
						7 9				
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	197 1	2949 2	Y	6	36
						7 9				

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	26 1	156 2	Y	11	12
						12 9				
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	67 1	420 2	Y	1	13
						1 9				
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	88 1	541 2	Y	3	9
						3 9			7 1	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53 1	310 2	Y	2	-0-
						2 9			11 1	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65 1	475 2	Y	12	12
						13 9				
02	609 N	418	-0-	-191	-0-	42 1	366 2	Y	9	5
						10 9			16 1	

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	109 1	628 2	Y	4	21
						4 9			8 1	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	151 1	1017 2	Y	5	26
						6 9				
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	135 1	899 2	Y	10	18
						11 9			18 1	
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	134 1	684 2	Y	7	15
						8 9			10 1	
01	1178 N	992	-0-	-186	-0-	152 1	833 2	Y	6	21
						7 9				
*02	1015 N	883	-0-	-132	-0-	127 1	750 2	Y	5	2
						6 9			13 1	11 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			-0-
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	153	1	3079	2	-0-
11	2880 X	2372	-0-	-508	-0-	107	1	2265	2	-0-
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	-0-
01	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	65	1	2744	2	-0-
02	3016 X	2498	-0-	-518	-0-	115	1	2383	2	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678		
09	2940 X	2588	-0-	-352	-0-	146	1	2440	2	-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	2	-0-
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	139	1	2267	2	-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	160	1	2357	2	-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	164	1	2259	2	-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	141	1	2109	2	-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-			-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	46 1	937 2		Y	-0-			-0-
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	76 1	1610 2		Y	-0-			-0-
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84 1	1722 2		Y	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29 1	1219 2		Y	-0-			-0-
02		1189 N	1120	-0-	-69	-0-	52 1	1068 2		Y	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435						
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2			N	-0-			-0-
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	201 1	4059 2		N	-0-			-0-
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	163 1	3461 2		N	-0-			-0-
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	172 1	3547 2		N	-0-			-0-
01		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	88 1	3728 2		N	-0-			-0-
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	138 1	2870 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640						
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1039	-0-	-161	-0-	47 1	992 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	50 1	1040 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	25 1	1071 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	893	-0-	-122	-0-	41 1	852 2		N	-0-			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002						
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2			N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	303	1	6110	2	N	-0-
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	271	1	5746	2	N	-0-
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	303	1	6268	2	N	-0-
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	149	1	6308	2	N	-0-
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	284	1	5882	2	N	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655			
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	2
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	N	-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	1375	2	N	-0-
02	1247 N	1084	-0-	-163	-0-	50	1	1034	2	N	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410			
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	54	1	1093	2	N	-0-
11	1110 N	868	-0-	-242	-0-	39	1	829	2	N	-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	N	-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	2	N	-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	N	-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	2	15	9	N	14	10
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	140	1	2815	2	N	15	25
						17	9					
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	N	1	26
						1	9					
12	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2878	2	N	12	15
						13	9				23	1
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	2	N	28	20
						31	9				23	1
02	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	12	32
						13	9					

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860		
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-	-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	14	1	291	2	N	-0-	-0-
01	465 N	89	-0-	-376	-0-	2	1	87	2	N	-0-	-0-
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018		
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6364	2	22	9	N	20	26
10	6944 X	6143	-0-	-801	-0-	289	1	5831	2	N	21	47
						23	9					
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	309	1	6534	2	N	1	48
						1	9					
12	6944 X	6341	-0-	-603	-0-	292	1	6030	2	N	17	33
						19	9				32	1
01	6603 X	5008	-0-	-1595	-0-	115	1	4851	2	N	38	38
						42	9				33	1
02	6612 X	5863	-0-	-749	-0-	269	1	5575	2	N	17	55
						19	9					

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370		
09	16470 X	15916	-0-	-554	-0-	15890	2	26	9	N	24	25
10	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	826	1	16679	2	N	26	51
						29	9					
11	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	754	1	15964	2	N	2	53
						2	9					
12	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	802	1	16571	2	N	22	35
						24	9				40	1
01	17453 X	17128	-0-	-325	-0-	394	1	16681	2	N	48	42
						53	9				41	1
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	765	1	15855	2	N	22	64
						24	9					

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-		1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		12 1	247 2	N	-0-		1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-		12 1	248 2	N	-0-		1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		14 1	297 2	N	-0-		1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		7 1	306 2	N	-0-		1
02	261 N	215	-0-	-46	-0-		10 1	205 2	N	-0-		1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
09	4140 X	3913	-0-	-227	-0-		221 1	3689 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		229 1	3708 2	Y	1		1
							1 9					
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		215 1	3500 2	Y	-0-		1
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		254 1	3735 2	Y	4	3 1	2
							4 9					
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		263 1	3614 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		225 1	3362 2	Y	3		2
							3 9					

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-		40 1	801 2	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		36 1	756 2	N	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-		38 1	793 2	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-		19 1	798 2	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		36 1	750 2	N	-0-		-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1235	-0-	-385	-0-	1212	2	23	9	N	21	69	1			17
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	64	1	1300	2	N	23					40
						25	9									
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	N	2					42
						2	9									
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	N	19	35	1			26
						21	9									
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	29	1	1221	2	N	41	35	1			32
						45	9									
02	1247 N	1216	-0-	-31	-0-	55	1	1140	2	N	19					51
						21	9									

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

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

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

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

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	14	41 1	11
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15	9	Y	6		17
11	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	78	1	Y	-0-		17
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	23	18 1	22
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	25	9	Y	2	15 1	9
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	13		22
						2	9				
						104	1	Y			
						14	9				

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	Y	-0-		-0-
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-
11	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	100	1	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	80	1	Y	-0-		-0-
01	2604 N	1479	-0-	-1125	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	14	1	N	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	12	1	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	11	1	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1	1 1	1
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	1		2
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1	1 1	2
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	68	1	Y	1	1 1	2
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	1	9	Y	1		3
02	493 N	331	-0-	-162	-0-	26	1	Y	1	3 1	1
						1	9				
						48	1	Y			
						1	9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		720 N	660	-0-	-60	-0-	47 1	613 2	N	-0-		34
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	48 1	677 2	N	-0-		34
11		720 N	490	-0-	-230	-0-	37 1	453 2	N	-0-		34
12		682 N	657	-0-	-25	-0-	47 1	610 2	N	-0-		34
01		713 N	631	-0-	-82	-0-	43 1	585 2	N	3		37
							3 9					
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1	570 2	N	3		40
							3 9					

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588				
09		1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	74 1	1482 2	N	-0-		-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	58 1	1226 2	N	-0-		-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68 1	1409 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	29 1	1232 2	N	-0-		-0-
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58 1	1211 2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	104 1	2096 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1924	-0-	-206	-0-	87 1	1837 2	N	-0-		-0-
12		2294 N	1900	-0-	-394	-0-	88 1	1812 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	1916	-0-	-285	-0-	44 1	1872 2	N	-0-		-0-
02		1856 N	1596	-0-	-260	-0-	73 1	1523 2	N	-0-		-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186				
09		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	153 1	937 2	N	-0-		33
10		1085 N	967	-0-	-118	-0-	132 1	835 2	N	-0-		33
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	161 1	995 2	N	6		39
							7 9					
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	173 1	1007 2	N	8		47
							9 9					
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	140 1	1022 2	N	-0-		47
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	207 1	1798 2	N	3		50
							3 9					

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219 2		Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	10	1 135 2	Y	2			20
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	2 9	13 1 177 2	Y	5	9	1	16
11	3000 N	5301	-0-	2301	2301	6 9	390 1 4845 2	Y	60			76
12	3100 N	4728	-0-	1628	3929	66 9	336 1 4334 2	Y	53	86	1	43
01	3100 N	3516	-0-	416	4345	58 9	238 1 3243 2	Y	32			75
02	7022 X	2677	-0-	-4345	-0-	35 9	183 1 2429 2	Y	59	61	1	73
						65 9						
RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1 1464 2	Y	-0-			15
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1 2366 2	Y	-0-			15
11	1890 N	1204	-0-	-686	-0-	89	1 1104 2	Y	10			25
						11 9						
12	1643 N	1046	-0-	-597	-0-	75	1 971 2	Y	-0-			25
01	2511 N	1802	-0-	-709	-0-	123	1 1679 2	Y	-0-			25
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1 1633 2	Y	-0-			25
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426				
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1 1027 2	Y	18			101
						20 9						
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	73	1 1041 2	Y	31	43	1	89
						34 9						
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	84	1 1045 2	Y	13			102
						14 9						
12	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	79	1 1020 2	Y	12	69	1	45
						13 9						
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	74	1 1014 2	Y	10			55
						11 9						
02	1102 N	874	-0-	-228	-0-	60	1 793 2	Y	19	29	1	45
						21 9						
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			5
01	14B2 EXT	1113	-0-	1113	1113	1094	2 19 9	Y	17			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113			Y	4			26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	42 1	546 2	Y	-0-				-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	44 1	619 2	Y	-0-				-0-
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	39 1	488 2	Y	-0-				-0-
12		620 N	413	-0-	-207	-0-	30 1	383 2	Y	-0-				-0-
01		651 N	411	-0-	-240	-0-	28 1	383 2	Y	-0-				-0-
02		522 N	405	-0-	-117	-0-	28 1	377 2	Y	-0-				-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515						
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-				-0-
10		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		Y	-0-				-0-
11		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2		Y	-0-				-0-
12		496 N	257	-0-	-239	-0-	251 2	6 9	Y	5				5
01		341 N	216	-0-	-125	-0-	196 2	20 9	Y	18				23
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4				27

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630						
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	Y	-0-				-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	32 1	448 2	Y	-0-				-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	367 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	29 1	373 2	Y	-0-				-0-
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	29 1	391 2	Y	-0-				-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	361 2	Y	1				1

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634						
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	596 2	Y	11				55
							12 9							
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	49 1	687 2	Y	21	26	1		50
							23 9							
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	46 1	572 2	Y	7				57
							8 9							
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	45 1	580 2	Y	7	41	1		23
							8 9							
01		744 N	649	-0-	-95	-0-	44 1	598 2	Y	6				29
							7 9							
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	43 1	573 2	Y	14	18	1		25
							15 9							

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-				-0-
10		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	72 1	1459 2	N	-0-				-0-
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	67 1	1412 2	N	-0-				-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67 1	1383 2	N	-0-				-0-
01		1519 N	1100	-0-	-419	-0-	25 1	1075 2	N	-0-				-0-
02		1421 N	1018	-0-	-403	-0-	47 1	971 2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	20		77
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	22	9						
11	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	72	1	1027	2	Y	31	41 1	67
12	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	34	9						
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	12		79
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	9						
						78	1	1004	2	Y	12	65 1	26
						13	9						
						79	1	1080	2	Y	10		36
						11	9						
						90	1	1199	2	Y	29	33 1	32
						32	9						

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-		-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	N	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	1	1 6	-0-
						1	9						

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894				
09	3480 X	2518	-0-	-962	-0-	786	1	1732	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	794	1	1814	2	N	-0-		-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	798	1	1895	2	N	-0-		-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	819	1	2011	2	N	-0-		-0-
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	832	1	2073	2	N	-0-		-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	824	1	2128	2	N	-0-		-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548				
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	93	1	566	2	N	81		133
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	89	9						
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	N	60	63 1	130
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	66	9						
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	30	104 1	56
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	9						
						65	1	377	2	N	71	84 1	43
						78	9						
						53	1	384	2	N	54		97
						59	9						
						46	1	403	2	N	71		168
						78	9						

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1976	2	Y	16
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	Y	17
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	17
01	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	135	1	1857	2	Y	17
02	2204 N	2087	-0-	-117	-0-	131	1	1955	2	Y	18

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	Y	33
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	Y	28
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	33
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	8
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	13
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	10

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	N	-0-
11	480 N	135	-0-	-345	-0-	6	1	129	2	N	-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	N	-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1346	2	N	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
09	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	523	1	3200	2	N	23
10	4216 X	3167	-0-	-1049	-0-	431	1	2725	2	N	33
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	639	1	3941	2	N	24
12	4216 X	4115	-0-	-101	-0-	603	1	3505	2	N	12
01	4216 X	3350	-0-	-866	-0-	403	1	2944	2	N	15
02	3944 X	3347	-0-	-597	-0-	344	1	2996	2	N	21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	41	1	535	2	N	61
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	61
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	38	1	476	2	N	61
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	37	1	476	2	N	61
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	34	1	468	2	N	61
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	59
						1	9				

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536		
09	1140 N	706	-0-	-434	-0-	50	1	643	2	Y	74
						13	9				
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	72
						42	9				
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	83	1	1030	2	Y	85
						14	9				
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	Y	32
						12	9				
01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	65	1	885	2	Y	41
						10	9				
02	1102 N	848	-0-	-254	-0-	58	1	769	2	Y	33
						21	9				

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658		
09	9360 X	8598	-0-	-762	-0-	1207	1	7381	2	N	54
						10	9				
10	9672 X	7495	-0-	-2177	-0-	1024	1	6467	2	N	58
						4	9				
11	9210 X	8880	-0-	-330	-0-	1228	1	7574	2	N	50
						78	9				
12	9517 X	9309	-0-	-208	-0-	1357	1	7890	2	N	21
						62	9				
01	9517 X	9358	-0-	-159	-0-	1127	1	8227	2	N	25
						4	9				
02	8584 X	7343	-0-	-1241	-0-	756	1	6574	2	N	37
						13	9				

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726		
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	132	1	2213	2	Y	15
						1	9				
10	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	131	1	2109	2	Y	15
11	2610 N	1938	-0-	-672	-0-	112	1	1825	2	Y	16
						1	9				
12	2418 N	1892	-0-	-526	-0-	128	1	1764	2	Y	16
01	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	113	1	1660	2	Y	16
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	128	1	1917	2	Y	17
						1	9				

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808		
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	113	1	690	2	N	-0-
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	98	1	617	2	N	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	N	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	174	1	1013	2	N	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	N	-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		183 N	183	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
10		248 N	159	-0-	-89	159	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21	159	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	164	-0-	-22	164	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	144	-0-	-11	144	2	Y	-0-		-0-
02		145 N	114	-0-	-31	114	2	Y	-0-		-0-

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570				
09		675 N	675	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-	11
10		586 N	586	-0-	-0-	39	1	547	2	N	-0-	11
11		750 N	582	-0-	-168	43	1	539	2	N	-0-	11
12		713 N	649	-0-	-64	47	1	602	2	N	-0-	11
01		589 N	572	-0-	-17	39	1	533	2	N	-0-	11
*02		551 N	551	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-	12
						2	9					

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	9		99	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	4		103	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	19	104	1	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	47		65	
01		4 N	4	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	68
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	7		75	

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
09		1987 X	1987	-0-	-0-	1987	2	Y	-0-		2	
10		2247 X	2247	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y	-0-	2
11		2051 X	2051	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-	2
12		2215 N	2215	-0-	-0-	102	1	2113	2	Y	-0-	2
01		2232 N	2125	-0-	-107	49	1	2076	2	Y	-0-	2
02		1980 N	1980	-0-	-0-	90	1	1865	2	Y	23	25
						25	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	344	1	5176	2	N	-0-			37
*04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	410	1	3963	2	N	-0-			37
*05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	390	1	3946	2	N	-0-			37
*06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	401	1	4682	2	N	-0-			37
*07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	394	1	5027	2	N	-0-			37
*08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	391	1	5221	2	N	-0-			37
*09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	381	1	4948	2	N	-0-			37
*10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	389	1	5509	2	N	-0-			37
*11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	392	1	4863	2	N	-0-			37
*12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	382	1	4916	2	N	-0-			37
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	366	1	4982	2	N	-0-			37
*02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	359	1	4763	2	N	1	1 6		37
						1	9							

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438						
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			28
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			28
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			28
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			28
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	1			29
						1	9							
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1	2 6		28
						1	9							

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260						
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	103	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
12	279 N	48	-0-	-231	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	3	1	42	2	N	1			1
						1	9							
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1797	2	N	1	2 6		-0-
						1	9							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110						
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1 9	Y	1				10
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2 9	Y	2				12
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7 9	Y	6				18
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2		Y	-0-				18
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1 9	Y	1	15 1			4
02	1885 N	1621	-0-	-264	-0-	1621	2		Y	-0-				4

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970						
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	148	1	1919	2	Y	2			12
						2	9							
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	4			16
						4	9							
11	2220 N	1909	-0-	-311	-0-	142	1	1760	2	Y	6	14 1		8
						7	9							
12	2139 N	1746	-0-	-393	-0-	126	1	1617	2	Y	3			11
						3	9							
01	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	131	1	1785	2	Y	4			15
						4	9							
02	1856 N	1688	-0-	-168	-0-	118	1	1569	2	Y	1			16
						1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715								
09	348	N	348	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					17
10	341	N	322	-0-	-19	21	1	301	2	N	-0-					17
11	332	N	332	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					17
12	341	N	314	-0-	-27	23	1	291	2	N	-0-					17
01	315	N	315	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					17
02	319	N	301	-0-	-18	21	1	280	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
09	948	N	948	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	569	-0-	-516	27	1	542	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	43	1	904	2	N	-0-					-0-
12	992	N	712	-0-	-280	33	1	679	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-
02	928	N	460	-0-	-468	21	1	439	2	N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646								
09	240	N	130	-0-	-110	9	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248	N	69	-0-	-179	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	10	1	128	2	N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	5	1	68	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					1
						1	9									
*02	145	N	139	-0-	-6	10	1	128	2	N	-0-	1	1	6		1
						1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
HILARIO, DON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 241759			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	409 1	5310 2	N	-0-			12
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	469 1	6648 2	N	-0-			12
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	408 1	5070 2	N	-0-			12
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	405 1	5215 2	N	-0-			12
01		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	370 1	5033 2	N	-0-			12
*02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	382 1	5066 2	N	1	1 6		12
							1 9						

GALO			WELL #: 5		RRCID -> 242082			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756		
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	227 1	1385 2	N	3			70
							3 9						
10		1426 N	1282	-0-	-144	-0-	174 1	1097 2	N	10			80
							11 9						
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	238 1	1465 2	N	5			85
							6 9						
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	244 1	1421 2	N	23	45 1		63
							25 9						
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	181 1	1321 2	N	-0-			63
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146 1	1269 2	N	20			83
							22 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 4		RRCID -> 242174			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 12		RRCID -> 242220			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2		Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 6		RRCID -> 243079			COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950		
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2814 2	2 9	Y	2			20
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023 2	2 9	Y	2			22
11		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2847 2	10 9	Y	9			31
12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		Y	-0-			31
01		3038 X	2791	-0-	-247	-0-	2790 2	1 9	Y	1	23 1		9
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-			9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 7		RRCID -> 243080			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939		
09		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1177 2	1 9	Y	1			9
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1233 2	1 9	Y	1			10
11		1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1064 2	3 9	Y	3			13
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-			13
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 2	1 9	Y	1	11 1		3
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3030 X	2290	-0-	-740	-0-	2289 2	1 9	Y	1	19
10	3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2619 2	2 9	Y	2	21
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2389 2	8 9	Y	7	28
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y	-0-	28
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085 2	2 9	Y	2	8
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		Y	-0-	8

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134		
09	8550 X	8537	-0-	-13	-0-	475 1	7957 2	Y	95	17
						105 9				
10	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	495 1	8012 2	Y	45	62
						50 9				
11	8280 X	7656	-0-	-624	-0-	443 1	7209 2	Y	4	66
						4 9				
12	8556 X	8518	-0-	-38	-0-	533 1	7830 2	Y	141	101
						155 9				
01	8556 X	8082	-0-	-474	-0-	547 1	7522 2	Y	12	23
						13 9				
02	8004 X	7800	-0-	-204	-0-	483 1	7233 2	Y	76	99
						84 9				

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485		
09	1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1708 2	1 9	Y	1	16
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1699 2	1 9	Y	1	17
11	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1591 2	6 9	Y	5	22
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-	22
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9	Y	1	8
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-	8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498		
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	246 2	1 9	Y	1	1
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		Y	-0-	1
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645		
09	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	116 1	1501 2	N	-0-	-0-
10	1767 X	1310	-0-	-457	-0-	86 1	1224 2	N	-0-	-0-
11	1710 X	1409	-0-	-301	-0-	105 1	1304 2	N	-0-	-0-
12	1767 X	1569	-0-	-198	-0-	113 1	1456 2	N	-0-	-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	106 1	1440 2	N	-0-	-0-
02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	91 1	1203 2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 2	N	-0-	20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	N	-0-	20
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 2	N	-0-	20
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-	20
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-	20
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-	20

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425		
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	31 1	407 2	N	-0-	78
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	N	-0-	78
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	22 1	267 2	N	-0-	78
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	25 1	320 2	N	-0-	78
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	480 2	N	-0-	78
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	367 2	N	92	1 6 169
						101 9				

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	N	-0-	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 2	N	-0-	-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	14 1	181 2	N	-0-	-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	8 1	112 2	N	-0-	-0-
*02	174 N	97	-0-	-77	-0-	7 1	89 2	N	1	1 6 -0-
						1 9				

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216 1	2801 2	N	-0-	19
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	214 1	3037 2	N	-0-	19
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	215 1	2669 2	N	-0-	19
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	202 1	2596 2	N	-0-	19
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	205 1	2786 2	N	-0-	19
*02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	207 1	2751 2	N	1	1 6 19
						1 9				

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
09	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	80 1	1038 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	66 1	939 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	81 1	1009 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	81 1	1041 2	N	-0-	-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	76 1	1034 2	N	-0-	-0-
*02	1044 N	767	-0-	-277	-0-	54 1	713 2	N	-0-	2 6 -0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
09	3000 N	2741	-0-	-259	228	196 1	2545 2	N	-0-	102
10	2157 X	1929	-0-	-228	-0-	127 1	1802 2	N	-0-	102
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	153 1	1903 2	N	-0-	102
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	151 1	1950 2	N	-0-	102
01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	156 1	2122 2	N	-0-	102
*02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	147 1	1950 2	N	2	1 6 103
						2 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 2		Y	-0-		7
10	1209 N	731	-0-	-478	-0-	731 2		Y	-0-		7
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613 2	6 9	Y	5		12
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-		12
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	10 1	2
02	1363 N	907	-0-	-456	-0-	907 2		Y	-0-		2

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726			
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	-0-		31
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99 1	1407 2	N	20	13 1	38
						22 9					
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124 1	1540 2	N	-0-		38
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	137 1	1763 2	N	-0-		38
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	161 1	2185 2	N	-0-		38
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	115 1	1528 2	N	2		40
						2 9					

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456			
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	190 1	3177 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	209 1	3386 2	Y	1		1
						1 9					
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	191 1	3117 2	Y	-0-		1
12	3472 X	2885	-0-	-587	-0-	184 1	2698 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
01	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	212 1	2911 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	3364 X	3120	-0-	-244	-0-	195 1	2922 2	Y	3		3
						3 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990			
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		10
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		Y	-0-		10
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	Y	2		12
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		12
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-	6 1	6
02	754 N	662	-0-	-92	-0-	662 2		Y	-0-		6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118			
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637 2		Y	-0-		6
10	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		Y	-0-		6
11	690 N	447	-0-	-243	-0-	446 2	1 9	Y	1		7
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-		7
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-	5 1	2
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		2

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012			
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1065 1	3899 2	N	-0-		-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	856 1	2655 2	N	-0-		-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	943 1	3072 2	N	-0-		-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	402 1	858 2	N	-0-		-0-
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	325 1	620 2	N	-0-		-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	867 1	2399 2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2330 2	1 9	Y	14
10	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	2504 2	2 9	Y	16
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2469 2	9 9	Y	24
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	24
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 2	1 9	Y	5
02	2407 X	2366	-0-	-41	-0-	2366 2		Y	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		Y	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	199 2	1 9	Y	1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 2		Y	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581	
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2		Y	6
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2		Y	6
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	605 2	2 9	Y	8
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	8
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	2
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881	
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028 2		Y	14
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1205 2	1 9	Y	15
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261 2	4 9	Y	19
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	19
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	Y	9
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	9

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	89 1	1495 2	Y	39
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	116 1	1876 2	Y	39
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	116 1	1886 2	Y	39
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	114 1	1672 2	Y	-0-
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	108 1	1492 2	Y	-0-
02	1508 N	1484	-0-	-24	-0-	93 1	1391 2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			77
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-			77
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-			77
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			77
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			77
*02	145 N	111	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	102	2	N	1	1	6	77
							1	9							

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416							
09	4080 X	3269	-0-	-811	-0-	-0-	701	1	2568	2	N	-0-			11
10	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	-0-	852	1	2646	2	N	-0-			11
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	2546	2	N	-0-			11
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	1	2587	2	N	-0-			11
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	1	2432	2	N	-0-			11
02	3277 X	3108	-0-	-169	-0-	-0-	826	1	2282	2	N	-0-			11

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346							
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121							
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3371	2	N	-0-			18
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-			18
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2741	2	N	-0-			18
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3214	2	N	-0-			18
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	3305	2	N	-0-			18
*02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2911	2	N	-0-	1	6	17

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594							
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-			19
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-			19
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-			19
12	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			19
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-			19
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	1	2	6	18
							1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	251	1	3252	2	N	-0-	2
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3692	2	N	-0-	2
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	261	1	3238	2	N	-0-	2
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	235	1	3033	2	N	1	3
						1	9					
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	233	1	3167	2	N	-0-	3
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	230	1	3059	2	N	1	2 6 2
						1	9					

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180			
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	335	1	4343	2	N	-0-	-0-
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	344	1	4881	2	N	-0-	-0-
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	341	1	4227	2	N	-0-	-0-
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	N	-0-	-0-
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	316	1	4302	2	N	-0-	-0-
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	315	1	4180	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444			
09	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	584	1	7580	2	N	-0-	57
10	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	625	1	8865	2	N	-0-	57
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	589	1	7317	2	N	-0-	57
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	561	1	7222	2	N	-0-	57
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	543	1	7388	2	N	-0-	57
*02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	506	1	6720	2	N	4	2 6 59
						4	9					

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	245	1	3187	2	N	-0-	8
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	266	1	3771	2	N	-0-	8
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	257	1	3195	2	N	-0-	8
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	246	1	3167	2	N	-0-	8
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	237	1	3224	2	N	-0-	8
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	224	1	2970	2	N	-0-	1 6 7

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	937	1	12163	2	N	10	108
						11	9					
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	964	1	13665	2	N	-0-	108
11	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	922	1	11446	2	N	110	218
						121	9					
12	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	900	1	11596	2	N	-0-	218
01	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	883	1	12021	2	N	64	282
						70	9					
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	853	1	11325	2	N	13	188 1 1 6 106
						14	9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148			
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5										
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-	4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16 N	16	-0-	-0-		16 1			N	-0-					2
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					2
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					2
12		272 N	272	-0-	-0-		272 1			N	-0-					2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176														
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M.		424176														
WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236								
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	17 1	100 2	Y	-0-							45
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	23 1	40 2	Y	-0-							45
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	25 1	39 2	Y	-0-							45
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	13 1	19 2	Y	-0-							45
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5 1	7 2	Y	-0-							45
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	15 1	24 2	Y	-0-							45

GUERRA "L"		561136														
WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B"		118880														
WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265										
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	126 1	1856 2	Y	-0-							8
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	130 1	1843 2	Y	12		8 1					12
						13 9										
11	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	104 1	1624 2	Y	-0-							12
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	129 1	1797 2	Y	1							13
						1 9										
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	97 1	1939 2	Y	4		8 1					9
						4 9										
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728 2	7 9	Y	6							15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

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

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2907	2	Y	-0-					68
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	Y	17	12	1			73
						19	9									
11	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	135	1	2114	2	Y	-0-					73
12	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	183	1	2545	2	Y	2					75
						2	9									
01	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	114	1	2269	2	Y	6	12	1			69
						7	9									
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6					75

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

09	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	174	1	2556	2	Y	-0-					13
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	192	1	2732	2	Y	17	12	1			18
						19	9									
11	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-					18
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	204	1	2832	2	Y	1					19
						1	9									
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	151	1	3011	2	Y	7	12	1			14
						8	9									
02	2755 X	2696	-0-	-59	-0-	2685	2	11	9	Y	10					24

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

09	600 N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					1
10	837 N	496	-0-	-341	-0-	32	1	461	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					2
12	558 N	304	-0-	-254	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					2
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	15	1	291	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	348 N	70	-0-	-278	-0-	70	2			Y	-0-					1

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			83	1	2025	2	Y	-0-					66
10		2790 N	2020	-0-	-770	-0-			112	1	1908	2	Y	-0-					66
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-			129	1	2432	2	Y	-0-					66
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-			123	1	2380	2	Y	-0-					66
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			151	1	2263	2	Y	-0-					66
02		2465 N	2170	-0-	-295	-0-			116	1	2054	2	Y	-0-					66

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

09		1530 N	1439	-0-	-91	-0-			96	1	1343	2	Y	-0-					2
10		1612 N	1262	-0-	-350	-0-			95	1	1167	2	Y	-0-					2
11		1380 N	993	-0-	-387	-0-			75	1	918	2	Y	-0-					2
12		1488 N	1139	-0-	-349	-0-			91	1	1048	2	Y	-0-					2
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-			108	1	1131	2	Y	-0-					2
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			92	1	1015	2	Y	-0-					2

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-			130	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-			96	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-			118	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-			107	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-			91	1	996	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-			142	1	3470	2	Y	-0-					20
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			205	1	3499	2	Y	-0-					20
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-			154	1	2909	2	Y	-0-					20
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-			148	1	2852	2	Y	-0-					20
01		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-			179	1	2683	2	Y	-0-					20
02		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-			126	1	2243	2	Y	-0-					20

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

09		351 N	351	-0-	-0-	-0-			22	1	329	2	Y	-0-					14
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-			48	1	678	2	Y	3		2	1		15
									3	9									
11		270 N	260	-0-	-10	-0-			16	1	244	2	Y	-0-					15
12		372 N	122	-0-	-250	-0-			8	1	114	2	Y	-0-					15
01		713 N	187	-0-	-526	-0-			9	1	178	2	Y	-0-			2	1	13
02		261 N	95	-0-	-166	-0-			94	2	1	9	Y	1					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		2 1	12 2	Y		-0-				49
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		64 1	113 2	Y		-0-				49
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		56 1	87 2	Y		-0-				49
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		27 1	40 2	Y		-0-				49
01	186 N	60	-0-	-126	-0-		25 1	35 2	Y		-0-				49
02	145 N	87	-0-	-58	-0-		33 1	54 2	Y		-0-				49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600						
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-		54 1	789 2	N		-0-				40
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-		52 1	741 2	N		2	2 1			40
							2 9								
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-		46 1	725 2	N		-0-				40
12	558 N	507	-0-	-51	-0-		34 1	473 2	N		-0-				40
01	558 N	476	-0-	-82	-0-		23 1	451 2	N		2	2 1			40
							2 9								
02	522 N	240	-0-	-282	-0-		240 2		N		-0-				40

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y		-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3 2	Y		-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4 1	6 2	Y		-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y		-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y		-0-				-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 2		Y		-0-				-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032						
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		65 1	955 2	Y		-0-				10
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-		64 1	906 2	Y		6	4 1			12
							7 9								
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-		52 1	808 2	Y		-0-				12
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-		65 1	901 2	Y		-0-				12
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-		44 1	869 2	Y		2	4 1			10
							2 9								
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-		821 2	3 9	Y		3				13

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442						
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		131 1	1251 2	N		-0-				73
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-		124 1	912 2	N		-0-				73
11	1290 N	765	-0-	-525	-0-		88 1	677 2	N		-0-				73
12	1426 N	854	-0-	-572	-0-		100 1	751 2	N		3	19 1			57
							3 9								
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		119 1	930 2	N		-0-				57
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		118 1	994 2	N		-0-				57

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 216354			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	236	1	2244	2	N	-0-			41
10	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	266	1	1952	2	N	-0-			41
11	2730 X	2378	-0-	-352	-0-	275	1	2101	2	N	2			43
12	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	286	1	2141	2	N	55	32	1	66
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	296	1	2305	2	N	7			73
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	261	1	2199	2	N	-0-			73

TREVINO "B"			WELL #: 4		RRCID -> 216616			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			15
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	2	N	2	1	1	16
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			16
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-			16
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-	1	1	15
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-			15

VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218027			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466			
09	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	173	1	1651	2	Y	-0-			24
10	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	206	1	1512	2	Y	-0-			24
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	221	1	1695	2	Y	-0-			24
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	Y	5	27	1	2
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-			2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	212	1	1783	2	Y	-0-			2

EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 218433			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966			
09	3000 N	2183	-0-	-817	-0-	139	1	2044	2	Y	-0-			10
10	3100 N	2203	-0-	-897	-0-	144	1	2049	2	Y	9	7	1	12
11	3000 N	2073	-0-	-927	-0-	124	1	1949	2	Y	-0-			12
12	3100 N	2278	-0-	-822	-0-	153	1	2124	2	Y	1			13
01	2736 N	2266	-0-	-470	-0-	108	1	2152	2	Y	5	7	1	11
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	1982	2	7	9	Y	6			17

EL CLARENO			WELL #: 3		RRCID -> 218795			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900			
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	-0-			85
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	2	2	1	85
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-			85
12	558 N	311	-0-	-247	-0-	21	1	289	2	N	1			86
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	15	1	291	2	N	1	2	1	85
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-			85

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662			
09	2340 X	2019	-0-	-321	-0-	192	1	1827	2	Y	20
10	2666 N	1713	-0-	-953	-0-	205	1	1508	2	Y	20
11	1980 N	1010	-0-	-970	-0-	117	1	893	2	Y	20
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	Y	2
						6	9				
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	300	1	2333	2	Y	2
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	2

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336			
09	6360 X	6048	-0-	-312	-0-	386	1	5662	2	Y	14
10	6572 X	6161	-0-	-411	-0-	402	1	5714	2	Y	26
						45	9				
11	6360 X	5543	-0-	-817	-0-	333	1	5210	2	Y	26
12	6572 X	6267	-0-	-305	-0-	420	1	5844	2	Y	29
						3	9				
01	6293 X	5672	-0-	-621	-0-	270	1	5384	2	Y	16
						18	9				
02	5858 X	5612	-0-	-246	-0-	5587	2	25	9	Y	39

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720			
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	148	1	1408	2	Y	17
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	206	1	1510	2	Y	17
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	17
12	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	135	1	1009	2	Y	1
						2	9				
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	153	1	1192	2	Y	1
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	139	1	1169	2	Y	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724					
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1440	2	Y	-0-			40
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-			40
11	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	123	1	940	2	Y	-0-			40
12	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	138	1	1029	2	Y	3	18	1	25
01	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	138	1	1072	2	Y	-0-			25
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	2	Y	-0-			25

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-			-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1			1

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236					
09	2274 N	1782	-0-	-492	-0-	119	1	1663	2	N	-0-			11
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1783	2	N	-0-			11
11	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	126	1	1550	2	N	-0-			11
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	150	1	1716	2	N	6			17
01	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	160	1	1682	2	N	-0-			17
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	135	1	1488	2	N	-0-			17

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832					
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	2	Y	-0-			10
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	63	1	895	2	Y	7	5	1	12
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	58	1	913	2	Y	-0-			12
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	69	1	954	2	Y	1			13
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	3	5	1	11
02	928 N	863	-0-	-65	-0-	860	2	3	9	Y	3			14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					2
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	24	1	341	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					2
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					2
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1			1
02	319 N	143	-0-	-176	-0-	142	2	1	9	Y	1					2

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460							
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1805	2	Y	-0-					3
10	2418 N	1586	-0-	-832	-0-	119	1	1467	2	Y	-0-					3
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	73	1	901	2	Y	-0-					3
12	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-					3
01	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	104	1	1092	2	Y	-0-					3
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	136	1	1492	2	Y	-0-					3

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450							
09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	158	1	2318	2	Y	-0-					6
10	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	198	1	2818	2	Y	9	7	1			8
						10	9									
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	127	1	1986	2	Y	-0-					8
12	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	163	1	2265	2	Y	1					9
						1	9									
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	Y	9	10	1			8
						10	9									
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2855	2	10	9	Y	9					17

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366							
09	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	4517	-0-	-1931	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	2247	-0-	-3993	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	407	-0-	-6041	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	6262 X	143	-0-	-6119	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	5858 X	155	-0-	-5703	-0-	155	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	278	-0-	278	278	13	1	265	2	N	-0-					-0-
02	500 X	222	-0-	-278	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576							
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	-0-					1
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					1
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	30	1	364	2	Y	-0-					1
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					1
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					1
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					1

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-					3
10	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	150	1	1850	2	Y	-0-					3
11	2010 N	1550	-0-	-460	-0-	117	1	1433	2	Y	-0-					3
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1955	2	Y	-0-					3
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	2	Y	-0-					3
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1763	2	Y	-0-					3

 BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-

 BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

09	2670 N	2532	-0-	-138	-0-	162	1	2258	2	Y	102	183	1			35
						112	9									
10	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	185	1	2282	2	Y	-0-					35
11	2760 N	1813	-0-	-947	-0-	136	1	1677	2	Y	-0-					35
12	2604 N	1980	-0-	-624	-0-	159	1	1821	2	Y	-0-					35
01	2480 N	1887	-0-	-593	-0-	164	1	1723	2	Y	-0-					35
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	148	1	1628	2	Y	-0-					35

 VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

09	4260 X	4040	-0-	-220	-0-	270	1	3770	2	Y	-0-					24
10	4402 X	4142	-0-	-260	-0-	310	1	3832	2	Y	-0-					24
11	4260 X	3476	-0-	-784	-0-	261	1	3215	2	Y	-0-					24
12	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	341	1	3910	2	Y	-0-					24
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	363	1	3809	2	Y	-0-					24
02	3915 X	3673	-0-	-242	-0-	306	1	3367	2	Y	-0-					24

 DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498

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

 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

09	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-					4
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					4
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					4
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	113	1	1291	2	Y	-0-					4
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	2	Y	-0-					4
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8412 - 9040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	2	Y	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	19	1	237	2	Y	-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	20	1	224	2	Y	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-
02	261 N	208	-0-	-53	-0-	17	1	191	2	Y	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980 - 9468	
09	510 N	325	-0-	-185	-0-	22	1	303	2	Y	2
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	2
11	480 N	143	-0-	-337	-0-	11	1	132	2	Y	2
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	2
01	434 N	107	-0-	-327	-0-	9	1	98	2	Y	2
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8578 - 8650	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	2
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	Y	2
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	2
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	13	1	113	2	Y	-0-

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9108 - 9572	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	84
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	23	1	326	2	Y	85
						2	9				
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	20	1	315	2	Y	85
12	403 N	228	-0-	-175	-0-	15	1	213	2	Y	85
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	2	Y	84
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	134	2	1	9	Y	85

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7652 - 7698	
09	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	115	1	1095	2	Y	15
10	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	144	1	1054	2	Y	15
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	132	1	1007	2	Y	15
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	1
						3	9				
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	160	1	1244	2	Y	1
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	1

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9070 - 9886	
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	148	1	2180	2	Y	9
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2327	2	Y	13
						15	9				
11	2370 N	2040	-0-	-330	-0-	122	1	1918	2	Y	13
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2356	2	Y	14
						1	9				
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	Y	9
						6	9				
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	17
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	14	1	199	2	Y	17
						1	9				
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	2	Y	17
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	12	1	173	2	Y	17
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	17
						1	9				
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	17

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
09	1080 N	425	-0-	-655	-0-	4	1	421	2	N	-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-
11	1140 N	738	-0-	-402	-0-	738	2			N	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-
01	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	42	1	614	2	Y	2
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	42	1	594	2	Y	3
						4	9				
11	720 N	554	-0-	-166	-0-	33	1	521	2	Y	3
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	2	Y	3
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	29	1	587	2	Y	2
						2	9				
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				1
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-				1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675						
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	77	1	731	2	N	-0-				56
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	N	-0-				56
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	77	1	590	2	N	-0-				56
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	103	1	769	2	N	-0-	3	12	1	47
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-				47
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	2	N	-0-				47

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082						
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	-0-				19
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1775	2	Y	-0-	14	9	1	24
11	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-				24
12	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-				24
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-	4	8	1	20
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	-0-	4			24

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248						
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	-0-				2
10	1333 N	880	-0-	-453	-0-	57	1	813	2	N	-0-	9	6	1	5
11	1140 N	857	-0-	-283	-0-	10	9				-0-				5
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	51	1	806	2	N	-0-				5
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	-0-				5
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-	1	4	1	2

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	292686	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7170 - 9362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
VELA, A.		WELL #:		2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #:		1ST	RRCID ->	250452	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9194 - 9382	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88

ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8490 - 9582	
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		8
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		8
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8466 - 9516	
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		17
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		17
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		17
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327											
ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			9
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			9
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			9
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283					
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	90	1	520	2	Y	2	5	1	1
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	110	1	741	2	Y	3			4
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	3	4	1	3
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	79	1	406	2	Y	2	4	1	1
01	868 N	519	-0-	-349	-0-	80	1	437	2	Y	2			3
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	636	2	Y	4	7	1	-0-

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828					
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	60	1	366	2	Y	11			16
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	49	1	310	2	Y	1			17
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	Y	3	7	1	13
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	65	1	377	2	Y	2	12	1	3
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	Y	12			15
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	40	1	344	2	Y	10	16	1	9

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	43	1	501	2	Y	3			13
						3	9							
10	868 N	659	-0-	-209	-0-	50	1	608	2	Y	1			14
						1	9							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	Y	4	16	1	2
						4	9							
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	Y	1			3
						1	9							
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	2			5
						2	9							
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	3			8
						3	9							

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168		
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	584	-0-	-284	-0-	14	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	327	-0-	-340	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250 - 7258				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470 - 7530				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10040 - 10080				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7720 - 8841				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200								
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2		Y	-0-						-0-
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	316	1	6389	2	Y	-0-					-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	273	1	5778	2	Y	-0-					-0-
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	2	Y	-0-					-0-
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	140	1	5913	2	Y	-0-					-0-
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	249	1	5159	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-						-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	17	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280								
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2725	2	N	9					96
10	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	208	1	2942	2	N	7					103
11	3090 X	2062	-0-	-1028	-0-	154	1	1908	2	N	-0-					103
12	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	174	1	2246	2	N	11					114
01	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	158	1	2143	2	N	34					148
02	2958 X	2036	-0-	-922	-0-	139	1	1851	2	N	42	1	6			189

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280								
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					28
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-					28
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	37	1	463	2	N	-0-					28
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	37	1	478	2	N	-0-					28
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	37	1	507	2	N	-0-					28
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	3	1	6			30

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	36	1	442	2	N	-0-			-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
*02	464 N	441	-0-	-23	-0-	31	1	409	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 7429				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7678 - 8091				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10470 - 10605				
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	8	-0-	-562	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218				
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	28	1	174	2	Y	11			18
						12	9							
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	15	1	92	2	Y	1			19
						1	9							
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	Y	3	7	1	15
						3	9							
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	24	1	141	2	Y	2	12	1	5
						2	9							
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	11			16
						12	9							
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	16	1	142	2	Y	10	16	1	10
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7967 - 9520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	25	1	154	2	Y	11			17
10		341 N	176	-0-	-165	-0-	24	1	151	2	Y	1			18
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	26	1	163	2	Y	3	7	1	14
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	20	1	115	2	Y	2	12	1	4
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	17	1	125	2	Y	12			16
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	10	16	1	10

GUERRA "L"				WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8020 - 11264			
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1863	2	Y	1	1	1	-0-
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	Y	1			1
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	104	1	1696	2	Y	-0-			1
12		2046 N	1943	-0-	-103	-0-	124	1	1818	2	Y	1	1	1	1
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	Y	2			2

INEOS USA OIL & GAS LLC				WELL #: 424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8224 - 8260			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #: 561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7570 - 7596			
09		450 N	125	-0-	-325	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			52
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	42	1	74	2	Y	-0-			52
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	40	1	63	2	Y	-0-			52
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	27	1	39	2	Y	-0-			52
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	36	1	51	2	Y	-0-			52
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	2	Y	-0-			52

GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7510 - 7605			
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	106	1	623	2	Y	-0-			64
10		1054 N	793	-0-	-261	-0-	286	1	507	2	Y	-0-			64
11		780 N	682	-0-	-98	-0-	267	1	415	2	Y	-0-			64
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	318	1	461	2	Y	-0-			64
01		806 N	764	-0-	-42	-0-	317	1	447	2	Y	-0-			64
02		667 N	631	-0-	-36	-0-	238	1	393	2	Y	-0-			64

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	N	-0-	1
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	6	3
						7	9					
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	33	1	519	2	N	-0-	3
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-	3
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	2	2
						2	9					
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2	4

SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404			
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	-0-	2
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	Y	6	4
						7	9					
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-	4
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	-0-	4
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	3	3
						3	9					
02	957 N	918	-0-	-39	-0-	916	2	2	9	Y	2	5

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	Y	2	1
						2	9					
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	150	2	1	9	Y	1	2

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596			
09	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	95	1	1395	2	Y	-0-	1
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	10	4
						11	9					
11	1650 N	68	-0-	-1582	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	4
12	1550 N	208	-0-	-1342	-0-	14	1	194	2	Y	-0-	4
01	1674 N	131	-0-	-1543	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			Y	-0-	-0-

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496			
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	27	1	401	2	Y	-0-	1
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	38	1	538	2	Y	5	3
						6	9					
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	3
12	434 N	173	-0-	-261	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	3
01	589 N	425	-0-	-164	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	1
02	522 N	326	-0-	-196	-0-	324	2	2	9	Y	2	3

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	2	Y	-0-				12
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1		12
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	12	1	189	2	Y	-0-				12
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-				12
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1		12
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1				13

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605						
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	-0-				3
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	35	1	62	2	Y	-0-				3
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	42	1	65	2	Y	-0-				3
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	65	1	94	2	Y	-0-				3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	79	1	111	2	Y	-0-				3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	Y	-0-				3

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602						
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-				21
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	74	2	Y	1				22
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				22
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				22
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1		21
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1				22

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617						
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-				2
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	21	1	298	2	Y	2	1	1		3
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	16	1	252	2	Y	-0-				3
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	2	Y	-0-				3
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	1	1		2
02	261 N	164	-0-	-97	-0-	163	2	1	9	Y	1				3

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	39
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	39
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	39
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	39
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	39
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	40

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	2
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	2
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	2
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	2
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			Y	2

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780		
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	1
10	806 N	676	-0-	-130	-0-	44	1	628	2	Y	3
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	4	9				
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	38	1	589	2	Y	3
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	45	1	630	2	Y	3
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	30	1	606	2	Y	2
						1	9				
						599	2	1	9	Y	3

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	13
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	13
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	13
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	13
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	13
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	Y	13

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		848 N	848	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-	103	
10		930 N	818	-0-	-112	53	1	759	2	Y	5	104	
						6	9						
11		960 N	656	-0-	-304	39	1	617	2	Y	-0-	104	
12		868 N	770	-0-	-98	52	1	718	2	Y	-0-	104	
01		806 N	678	-0-	-128	32	1	644	2	Y	2	103	
						2	9						
02		638 N	591	-0-	-47	590	2	1	9	Y	1	104	

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
09	SWR	10	3319	-0-	3319	269531	212	1	3107	2	Y	-0-	8
10	SWR	10	3281	-0-	3281	272812	214	1	3047	2	Y	18	13
							20	9					
11	SWR	10	2953	-0-	2953	275765	177	1	2776	2	Y	-0-	13
12	SWR	10	3357	-0-	3357	279122	225	1	3130	2	Y	2	15
							2	9					
01	SWR	10	3334	-0-	3334	282456	159	1	3167	2	Y	7	9
							8	9					
02	SWR	10	2898	-0-	2898	285354	2888	2	10	9	Y	9	18

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	274918	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7170 - 9362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5640 X	4724	-0-	-916	-0-	301 1	4423 2	Y	-0-				65
10	5487 X	4717	-0-	-770	-0-	308 1	4379 2	Y	27	19	1		73
						30 9							
11	5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	241 1	3769 2	Y	-0-				73
12	5394 X	4509	-0-	-885	-0-	303 1	4205 2	Y	1				74
						1 9							
01	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	211 1	4214 2	Y	11	19	1		66
						12 9							
02	4553 X	3748	-0-	-805	-0-	3734 2	14 9	Y	13				79
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						CNTY: ZAPATA			
VELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7670 - 7692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
ROMA				78015 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		WELL #:		13	RRCID ->	087797	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	2462 - 2479	
GUERRA SHARE 331-C													
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-				-0-
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	25 2		N	-0-				-0-
12	155 #	46	-0-	-109	-0-	46 2		N	-0-				-0-
01	155 #	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-				-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-				-0-
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #:		1 T	RRCID ->	176285	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4081 - 4207	
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-				-0-
11	150 #	23	-0-	-127	-0-	23 2		N	-0-				-0-
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-				-0-
01	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-				-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-				-0-
ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548	
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						CNTY: STARR			
GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID ->	285286	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4513 - 4576	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226											
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178							
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	67

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
BILLUPS				WELL #: 2	RRCID -> 226877	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6190	- 7044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

MUNOZ "A" GU				WELL #: 1	RRCID -> 227217	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6286	- 7170					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

MCCLURE				WELL #: 6	RRCID -> 227775	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5920	- 6783					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

GARZA, ROMEO				WELL #: 3	RRCID -> 228830	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6358	- 6528					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MCCLURE				WELL #: 7	RRCID -> 229049	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5874	- 6972					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

MCCLURE				WELL #: 8	RRCID -> 230377	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5969	- 6851					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

JONES FAMILY				WELL #: 4	RRCID -> 233182	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5718	- 7068					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
BILLUPS		WELL #:		4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6224 -	6966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

JONES FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	235496	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5778 -	7116	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			9
11	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

JONES FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	236597	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	5796 -	7108	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

BILLUPS		WELL #:		2H	RRCID ->	237457	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7150 -	9938	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #:		3H	RRCID ->	248009	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7645 -	10725	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

JONES FAMILY		WELL #:		6	RRCID ->	274136	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6060 -	6925	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

JONES FAMILY		WELL #:		5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	5880 -	6778	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954										
GARZA				WELL #:	1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6445 - 6643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	906 2	45 9	N	41			155	
10		651 N	240	-0-	-411	-0-	236 2	4 9	N	4			159	
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	54	171 1		42	
12		992 N	816	-0-	-176	-0-	813 2	3 9	N	3			45	
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	N	3			48	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	

VISION OIL AND GAS LLC				886198										
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53	

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GONZALES, LUCIO				WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5214 - 5418	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
10	992 N	324	-0-	-668	-0-	1 1	323 2	Y	-0-		4	
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 1		Y	-0-		4	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-		4	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		4	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		14	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		14	
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61 1	1009 2	Y	-0-		14	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		4	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		4	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	Y	-0-		4	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		2	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 1		Y	-0-		2	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)		//CONT.//		78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7136 - 7155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
ROMA, W. (WILCOX-10100)				78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GONZALEZ, L.		WELL #:		1	RRCID ->	149384	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9862 - 9942		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11	
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		11	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		11	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	Y	-0-	11	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11	
MINITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151692	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9946 - 10028		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		3	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		3	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-	3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3	
NILO GU		WELL #:		3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9982 - 10063		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		6	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		6	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-	6	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6	
NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF. 9936 - 10021		
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		13	
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		13	
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		13	
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 10150 - 11120		
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-	-0-	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	2	Y	-0-	-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-	
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91	1	2815	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	6360	-0-	3260	3260	25	1	6335	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	260					Y	-0-	-0-
12		2666 N	1485	-0-	-1181	-0-	84	1	1401	2	Y	-0-	-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	1			Y	-0-	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG													
THREE C EXPLORATION, LLC 857512													
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG													
THREE C EXPLORATION, LLC 857512													
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
POCO LLC 668802													
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		//CONT.//		78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
WELDER, E.H. "C"		WELL #:		171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7061 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
ROOKE, N. (6300)				78125 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E. H. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 5434 - 5935
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROOKE, N. (6900)				78125 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E.H. -E-		WELL #:		29	RRCID ->	129406	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 6843 - 6850
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC				714217							
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7772 - 7777
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 8171
09	3090 #	2159	-0-	-931	-0-	2159	3		N	-0-	88
10	3193 #	468	-0-	-2725	-0-	468	3		N	-0-	88
11	3090 #	8	-0-	-3082	-0-	6	1	1 3	N	1	89
						1	9				
12	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-	89
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	2	91
*02	5187	4087	-0-	-1100	-0-	4087	3		N	-0-	91

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	62
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	62
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	62
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	62
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	90	1	545	2	Y	-0-	65
						66	4					
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	Y	-0-	65
						80	4					
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	64	1	339	2	Y	-0-	65
						52	4					
12	713 N	578	-0-	-135	-0-	72	1	432	2	Y	-0-	65
						74	4					
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	65	1	353	2	Y	-0-	65
						80	4					
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	29	1	207	2	Y	-0-	65
						29	4					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	7 1	46 2	N	-0-			-0-
						6 4						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78 1	431 2	N	-0-			-0-
						89 4						
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	45 1	238 2	N	-0-			-0-
						37 4						
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	159 2	N	-0-			-0-
						27 4						
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	31 1	168 2	N	-0-			-0-
						37 4						
02	319 N	13	-0-	-306	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
						1 4						

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

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES				WELL #:	1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254	-	16286	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156	-	14971	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494	-	11526	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-	

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT	WELL #: 1	RRCID -> 086087	COMPL. DATE 10/25/1979	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14339 - 14381							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 094044	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11660 - 12004								
09	9291 X	9154	-0-	-137	-0-	1169	1	7118	2	Y	-0-					-0-
10	9579 X	9135	-0-	-444	-0-	1195	1	6578	2	Y	-0-					-0-
11	9270 X	7638	-0-	-1632	-0-	1362	4	5686	2	Y	-0-					-0-
12	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	1078	1	7249	2	Y	-0-					-0-
01	9455 X	9290	-0-	-165	-0-	874	4	6597	2	Y	-0-					-0-
02	8845 X	8070	-0-	-775	-0-	1207	1	6313	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 096324	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 14795	PERF. 9599 - 9609								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 125661	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 14702	PERF.13745 - 14413								
09	12390 X	8841	-0-	-3549	-0-	1129	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	12803 X	8263	-0-	-4540	-0-	837	4	5950	2	N	-0-					-0-
11	11550 X	8561	-0-	-2989	-0-	1081	1	6373	2	N	-0-					-0-
12	9734 X	7484	-0-	-2250	-0-	1232	4	5596	2	N	-0-					-0-
01	9734 X	4854	-0-	-4880	-0-	1209	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	8555 X	5882	-0-	-2673	-0-	979	4	4601	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 127252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13931 - 13987							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	1187	1	7230	2	Y	-0-		-0-
						881	4						
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1252	1	6896	2	Y	-0-		-0-
						1428	4						
11	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	1297	1	6842	2	Y	-0-		-0-
						1051	4						
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	1206	1	7242	2	Y	-0-		-0-
						1237	4						
01	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	1229	1	6686	2	Y	-0-		-0-
						1501	4						
02	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	1000	1	7151	2	Y	-0-		-0-
						990	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	-0-		-0-
						48	4						
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	Y	-0-		-0-
						78	4						
11	480 N	385	-0-	-95	-0-	54	1	287	2	Y	-0-		-0-
						44	4						
12	527 N	359	-0-	-168	-0-	45	1	268	2	Y	-0-		-0-
						46	4						
01	527 N	355	-0-	-172	-0-	46	1	252	2	Y	-0-		-0-
						57	4						
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-		-0-
						43	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	760	1	4631	2	Y	-0-		-0-
						564	4						
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	701	1	3863	2	Y	-0-		-0-
						800	4						
11	5100 X	4949	-0-	-151	-0-	699	1	3684	2	Y	-0-		-0-
						566	4						
12	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	836	1	5018	2	Y	-0-		-0-
						857	4						
01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	1056	1	5748	2	Y	-0-		-0-
						1290	4						
*02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	807	1	5766	2	Y	-0-		-0-
						798	4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784								
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3030 X	2874	-0-	-156	-0-	367 1	2235 2	N	-0-		-0-
							272 4					
10		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	366 1	2017 2	N	-0-		-0-
							418 4					
11		2970 X	2690	-0-	-280	-0-	380 1	2003 2	N	-0-		-0-
							307 4					
12		3069 X	2687	-0-	-382	-0-	335 1	2009 2	N	-0-		-0-
							343 4					
01		3038 X	2641	-0-	-397	-0-	345 1	1875 2	N	-0-		-0-
							421 4					
02		2784 X	2527	-0-	-257	-0-	276 1	1977 2	N	-0-		-0-
							274 4					

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159	

09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
							1 3					
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122	

09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	460 1	2800 2	Y	-0-		-0-
							341 4					
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	377 1	2078 2	Y	-0-		-0-
							431 4					
11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	398 1	2099 2	Y	-0-		-0-
							322 4					
12		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	369 1	2215 2	Y	-0-		-0-
							378 4					
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	415 1	2262 2	Y	-0-		-0-
							508 4					
*02		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	221 1	1580 2	Y	-0-		-0-
							219 4					

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	713	1	4341	2	Y	-0-			-0-
							529	4							
10		7161 X	5210	-0-	-1951	-0-	681	1	3752	2	Y	-0-			-0-
							777	4							
11		6930 X	4955	-0-	-1975	-0-	699	1	3689	2	Y	-0-			-0-
							567	4							
12		7161 X	4704	-0-	-2457	-0-	586	1	3517	2	Y	-0-			-0-
							601	4							
01		6138 X	5204	-0-	-934	-0-	679	1	3695	2	Y	-0-			-0-
							830	4							
02		5394 X	5183	-0-	-211	-0-	567	1	4054	2	Y	-0-			-0-
							562	4							

LLOYD, F. B.			WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 - 15182			
09		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	2	N	-0-			-0-
							557	4							
10		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	795	1	4378	2	N	-0-			-0-
							907	4							
11		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	789	1	4162	2	N	-0-			-0-
							640	4							
12		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	732	1	4397	2	N	-0-			-0-
							751	4							
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	4192	2	N	-0-			-0-
							941	4							
*02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	548	1	3917	2	N	-0-			-0-
							543	4							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 - 15915			
09		5400 X	4651	-0-	-749	-0-	594	1	3617	2	N	-0-			-0-
							440	4							
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	805	1	4434	2	N	-0-			-0-
							918	4							
11		5400 X	2261	-0-	-3139	-0-	319	1	1683	2	N	-0-			-0-
							259	4							
12		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	967	1	5806	2	N	-0-			-0-
							992	4							
01		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	783	1	4262	2	N	-0-			-0-
							957	4							
02		5220 X	4697	-0-	-523	-0-	514	1	3674	2	N	-0-			-0-
							509	4							

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GU		//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16315	PERF.13584 - 14480
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	52 1 38 4	315 2	Y	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	63 1 71 4	343 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	19 1 15 4	98 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	48 1 48 4	286 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	49 1 60 4	268 2	Y	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1 28 4	203 2	Y	-0-	-0-
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:	9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WERNECKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	55 1 54 3	391 2	Y	-0-	-0-
GREENE, O. W.		WELL #:	4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11864 - 11884
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	94 1 70 4	572 2	Y	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	77 1 87 4	421 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	75 1 61 4	398 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	654	-0-	-121	-0-	82 1 83 4	489 2	Y	-0-	-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	100 1 123 4	547 2	Y	-0-	-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65 1 65 4	469 2	Y	-0-	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP HOFFMAN 116		WELL #:	5	RRCID ->	226100	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14233	PERF.13676 - 13903
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 2	N	-0-	-0-
10	403 N	107	-0-	-296	-0-	31 1	76 2	N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	350 2	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31 1	329 2	N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29 1	298 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2460 N	2375	-0-	-85	-0-		120	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2516	-0-	-26	-0-		124	1	2392	2	N	-0-			-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		120	1	2245	2	N	-0-			-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		124	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2401	-0-	-110	-0-		124	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		116	1	1969	2	N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BISHOP CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750			N	NO RPT	-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PIEDRA NEGRA		WELL #: 01		RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSITA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642							
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642							
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	15	1	93	2	N	-0-				87
						12	4								
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	2	1	11	2	N	-0-				87
						2	4								
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	-0-				87
						188	4								
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	160	1	964	2	N	-0-				87
						165	4								
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	177	1	962	2	N	-0-				87
						216	4								
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-				87
						42	4								

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 LANITA OIL, LLC 485320
 LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 LANITA OIL, LLC 485320
 LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

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

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

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

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	142	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	9216 - 9246		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1058 N	721	-0-	-337	-0-	708 2		13 9	Y	12	12 1			5
10	1488 X	403	-0-	-1085	-0-	403 2			Y	-0-				5
11	1440 X	539	-0-	-901	-0-	532 2		7 9	Y	6	6 1			5
12	1488 X	907	-0-	-581	-0-	907 2			Y	-0-				5
01	1426 X	528	-0-	-898	-0-	522 2		6 9	Y	5	5 1			5
02	696 X	533	-0-	-163	-0-	533 2			Y	-0-				5

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9454 - 9476		
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2			Y	-0-				-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2			Y	-0-				-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	194 2		4 9	Y	4	4 1			-0-
12	248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2			Y	-0-				-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2			Y	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 - 9388		
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2			Y	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2		1 9	Y	1	1 1			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2			Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-				-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8528 - 8552		
09	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930 2			Y	-0-				-0-
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091 2			Y	-0-				-0-
11	1200 N	793	-0-	-407	-0-	776 2		17 9	Y	15	15 1			-0-
12	961 N	109	-0-	-852	-0-	109 2			Y	-0-				-0-
01	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781 2			Y	-0-				-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7698 - 7702		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			Y	-0-				-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			Y	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	34 2		1 9	Y	1	1 1			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			Y	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7740 - 7804		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8426 - 8454		
09	1230 N	893	-0-	-337	-0-	893 2			Y	-0-				2
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049 2			Y	-0-				2
11	1170 N	763	-0-	-407	-0-	746 2		17 9	Y	15	15 1			2
12	930 N	105	-0-	-825	-0-	105 2			Y	-0-				2
01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 2			Y	-0-				2
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			Y	-0-				2

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9194 - 9258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782 2	12 9	N	11	11 1			5
10	1116 N	732	-0-	-384	-0-	732 2		N	-0-				5
11	840 N	714	-0-	-126	-0-	707 2	7 9	N	6	6 1			5
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-				5
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	988 2	10 9	N	9	9 1			5
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-				5

ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8553 - 8562	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8818 - 8860	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8671 - 9498	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-				57
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-				57
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	996 2	21 9	Y	19	19 1			57
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-				57
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-				57
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-				57

ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9674 - 9745	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-				-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	30 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9422 - 9454	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		Y	-0-				-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-				-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		33	RRCID ->	182737	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8783 - 9583	
09	810 N	584	-0-	-226	-0-	584 2		Y	-0-				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-				-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	487 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-				-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	262 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	310 N	37	-0-	-273	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 2	6 9	N	5	5 1	9
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2		N	-0-		9
11	810 N	389	-0-	-421	-0-	387 2	2 9	N	2	2 1	9
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		9
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9	N	3	3 1	9
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416 2	8 9	N	7	7 1	-0-
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2		N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199 2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
01	310 N	152	-0-	-158	-0-	151 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	203 N	144	-0-	-59	-0-	144 2		N	-0-		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	1 1	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303																	
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					9
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					9
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			9
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					9
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610																	
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					2
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					2
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1			2
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					2
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	529	2	6	9	N	5	5	1			2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668																	
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	10	1			16
10	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-					16
11	1440 N	535	-0-	-905	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			16
12	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					16
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	Y	6	6	1			16
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

09	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					12
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					12
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	222	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					12
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					12
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. SUMMERS, BRUNI WELL #: 460054 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	9710 - 9730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8530 - 8585
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	N	1	1 1	7
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		7
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9	N	1	1 1	7
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		7
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
09	T. A.	32	-0-	32	247	32	2		Y	-0-		-0-
10	285 N	38	-0-	-247	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
ROTTERSMAN				WELL #: 12	RRCID -> 122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01		T. A.	2148	-0-	2148	2148	2114 2	34 9	Y	31	39
02		3737 X	1589	-0-	-2148	-0-	1549 2	40 9	Y	36	75

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
ROTTERSMAN				WELL #: 3	RRCID -> 098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	42 2	1 9	Y	1	-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROTTERSMAN				WELL #: 4	RRCID -> 104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MAYERS, BERTA				WELL #: 1	RRCID -> 167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9054 - 9080
09	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1046 2	10 9	N	9	69
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-	69
11	990	N	384	-0-	-606	-0-	374 2	10 9	N	9	78
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-	78
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783 2	33 9	N	30	108
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128 2	4 9	N	4	112

ROTTERSMAN (9700)			78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652												
ROTTERSMAN			WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

ROWENA (HOCKLEY)			78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
SHAEFFER RANCH -A-			WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					

09		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-			20
10		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1290	2	N	-0-			20
11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	15	1	2411	2	N	-0-			20
12		2294 X	1953	-0-	-341	-0-	13	1	1940	2	N	-0-			20
01		2294 X	1659	-0-	-635	-0-	10	1	1649	2	N	-0-			20
02		2349 X	417	-0-	-1932	-0-	9	1	408	2	N	-0-			20

ROWENA (2370)			78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.			WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A					

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

RUCIAS, N. (FB B)			78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LA RUCIA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191					

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

LA RUCIA RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380					

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

LA RUCIA RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716					

09		3150 X	2143	-0-	-1007	-0-	2037	2	106	9	Y	96	100	1	62
10		3534 X	2277	-0-	-1257	-0-	2205	2	72	9	Y	65	91	1	36
11		3420 X	2480	-0-	-940	-0-	2403	2	77	9	Y	70	43	1	63
12		3534 X	2931	-0-	-603	-0-	2854	2	77	9	Y	70	81	1	52
01		2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2120	2	70	9	Y	64	86	1	30
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2377	2	74	9	Y	67	67	1	30

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	5585	-0-	2585	2585	5419	2	166	9	Y	151	61	1				90
12	3100 N	14628	-0-	11528	14113	14097	2	531	9	Y	483	350	1				223
01	3100 N	19344	-0-	16244	30357	18854	2	490	9	Y	445	493	1				175
02	49954 X	19597	-0-	-30357	-0-	19117	2	480	9	Y	436	421	1				190

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

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

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

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

RUCIAS, N. (FB C V-17)		//CONT.//		78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184 - 10221
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	800	-0-	-160	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2		Y	-0-		-0-
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		Y	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC		100779										
LA RUCIA		WELL #:		K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		182
10	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	195	1	9111	2	N	12	194
11	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	13	9	199	1	N	41	57
12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	45	9	248	1	N	12714	179
01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	134	9	191	1	N	9525	73
02	8903 X	8482	-0-	-421	-0-	83	9	155	1	N	8271	124
						56	9					

LA RUCIA		WELL #:		K 6	RRCID ->	270773	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9392 - 9995
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6360 X	5907	-0-	-453	-0-	94	1	5741	2	N	65	114
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	72	9	194	1	N	7165	184
11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	77	9	226	1	N	10261	119
12	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	132	9	232	1	N	12911	179
01	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	265	9	191	1	N	12566	172
*02	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	180	9	151	1	N	11027	311
						153	9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
LOPEZ, GLORIA G.		1										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1414	2	35	9	Y	32	22
10	1612 N	227	-0-	-1385	-0-	187	2	40	9	Y	36	18
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	39	35
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	36	29
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3409 2	35 9	Y	32	34 1		26
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665 2	40 9	Y	36	41 1		21
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3815 2	43 9	Y	39	23 1		37
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4019 2	40 9	Y	36	42 1		31
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3893 2	35 9	Y	32	43 1		20
02	3625 X	3466	-0-	-159	-0-	3430 2	36 9	Y	33	33 1		20

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532				
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1586 2	35 9	Y	32	36 1		21
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1647 2	40 9	Y	36	42 1		15
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1593 2	43 9	Y	39	23 1		31
12	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1599 2	39 9	Y	35	42 1		24
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1606 2	35 9	Y	32	44 1		12
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1572 2	36 9	Y	33	34 1		11

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303				
09	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	909 1	22407 2	Y	422	332 1		215
						464 9						
10	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	1048 1	20663 2	Y	424	250 1		389
						466 9						
11	20010 X	17738	-0-	-2272	-0-	950 1	16251 2	Y	488	656 1		221
						537 9						
12	24583 X	15891	-0-	-8692	-0-	901 1	14522 2	Y	425	536 1		110
						468 9						
01	24583 X	14715	-0-	-9868	-0-	886 1	13332 2	Y	452	432 1		130
						497 9						
02	22997 X	14045	-0-	-8952	-0-	835 1	12781 2	Y	390	412 1		108
						429 9						

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	1930	2	15	9	Y	14	32	1			20
10	2728 X	2292	-0-	-436	-0-	2272	2	20	9	Y	18	27	1			11
11	2580 X	1629	-0-	-951	-0-	1607	2	22	9	Y	20	12	1			19
12	2666 X	1656	-0-	-1010	-0-	1637	2	19	9	Y	17	22	1			14
01	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	1942	2	17	9	Y	15	22	1			7
02	2146 X	1602	-0-	-544	-0-	1566	2	36	9	Y	33	28	1			12

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9564 - 9762						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 10560 - 11515						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9975 - 10254						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9567 - 9651						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902						
09	1020 X	590	-0-	-430	-0-	586	2	4	9	Y	4	11	1			8
10	1054 X	784	-0-	-270	-0-	778	2	6	9	Y	5	9	1			4
11	1020 X	370	-0-	-650	-0-	362	2	8	9	Y	7	4	1			7
12	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1222	2	26	9	Y	24	18	1			13
01	775 X	704	-0-	-71	-0-	679	2	25	9	Y	23	25	1			11
02	725 X	649	-0-	-76	-0-	626	2	23	9	Y	21	20	1			12

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668						
09	690 N	407	-0-	-283	-0-	16	1	391	2	N	-0-					17
10	837 N	621	-0-	-216	-0-	30	1	591	2	N	-0-					17
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	39	1	660	2	N	-0-					17
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					17
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	N	-0-					17
02	667 N	613	-0-	-54	-0-	38	1	575	2	N	-0-					17

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3360 X	216	-0-	-3144	-0-	181 2	35 9	Y	32	61 1	39
10	3069 X	275	-0-	-2794	-0-	239 2	36 9	Y	33	51 1	21
11	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	374 2	113 9	Y	103	50 1	74
12	2480 X	338	-0-	-2142	-0-	295 2	43 9	Y	39	69 1	44
01	1426 X	816	-0-	-610	-0-	743 2	73 9	Y	66	81 1	29
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1537 2	110 9	Y	100	88 1	41

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1103 2	35 9	Y	32	34 1	21
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121 2	40 9	Y	36	40 1	17
11	1200 N	995	-0-	-205	-0-	951 2	44 9	Y	40	23 1	34
12	1178 N	491	-0-	-687	-0-	455 2	36 9	Y	33	41 1	26
01	1147 N	293	-0-	-854	-0-	258 2	35 9	Y	32	43 1	15
02	957 N	311	-0-	-646	-0-	287 2	24 9	Y	22	25 1	12

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
09	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1545 2	106 9	Y	96	101 1	69
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1550 2	118 9	Y	107	121 1	55
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1572 2	131 9	Y	119	67 1	107
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1703 2	117 9	Y	106	126 1	87
01	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1563 2	107 9	Y	97	131 1	53
02	1653 N	1528	-0-	-125	-0-	1418 2	110 9	Y	100	101 1	52

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
09	2760 X	1083	-0-	-1677	-0-	1013 2	70 9	Y	64	67 1	42
10	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	1012 2	20 9	Y	18	43 1	17
11	1320 N	788	-0-	-532	-0-	769 2	19 9	Y	17	14 1	20
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499 2	20 9	Y	18	23 1	15
01	3100 N	3211	-0-	111	111	3193 2	18 9	Y	16	23 1	8
02	2282 N	2171	-0-	-111	-0-	2141 2	30 9	Y	27	24 1	11

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15990 X	15426	-0-	-564	-0-	598	1	14730	2	N	89	122 1	85
						98	9						
10	16678 X	15587	-0-	-1091	-0-	747	1	14723	2	N	106	72 1	119
						117	9						
11	16140 X	14597	-0-	-1543	-0-	799	1	13664	2	N	122	175 1	66
						134	9						
12	16678 X	14542	-0-	-2136	-0-	845	1	13608	2	N	81	117 1	30
						89	9						
01	16368 X	14310	-0-	-2058	-0-	886	1	13329	2	N	86	85 1	31
						95	9						
02	14906 X	14246	-0-	-660	-0-	867	1	13273	2	N	96	96 1	31
						106	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

09	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3161	2	35	9	Y	32	34 1	9
10	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3265	2	40	9	Y	36	40 1	5
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3314	2	44	9	Y	40	22 1	23
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3542	2	39	9	Y	35	42 1	16
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	Y	32	44 1	4
02	3248 X	3230	-0-	-18	-0-	3194	2	36	9	Y	33	33 1	4

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

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

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOCO ATX LLC 100095
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

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

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.//	78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 -	9364
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	11400 X	11144	-0-	-256	-0-	434 1	10698 2	Y	11	23 1	13		
10	11129 X	10959	-0-	-170	-0-	528 1	10417 2	Y	13	11 1	15		
11	11160 X	10368	-0-	-792	-0-	572 1	9779 2	Y	15	24 1	6		
12	11532 X	10144	-0-	-1388	-0-	592 1	9541 2	Y	10	15 1	1		
01	11532 X	8454	-0-	-3078	-0-	526 1	7916 2	Y	11	11 1	1		
02	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	663 1	10145 2	Y	20	18 1	3		

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 -	9520
09	9000 X	8449	-0-	-551	-0-	328 1	8097 2	Y	22	30 1	14		
10	9238 X	9011	-0-	-227	-0-	434 1	8548 2	Y	26	18 1	22		
11	8940 X	8265	-0-	-675	-0-	454 1	7777 2	Y	31	44 1	9		
12	9114 X	8425	-0-	-689	-0-	491 1	7911 2	Y	21	29 1	1		
01	9114 X	7702	-0-	-1412	-0-	478 1	7201 2	Y	21	21 1	1		
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	529 1	8102 2	Y	24	24 1	1		

HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 -	9865
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 -	5158
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 -	10694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5633 - 5659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9690 - 9735			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814			
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			106
10	589 N	123	-0-	-466	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			106
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			106
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			106
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942			
09	6360	5547	-0-	-813	12183	213	1	5245	2	Y	81	159	1		149
10	6045	5199	-0-	-846	11337	249	1	4908	2	Y	38				187
11	5850	4918	-0-	-932	10405	269	1	4612	2	Y	34				221
12	6045	4943	-0-	-1102	9303	288	1	4635	2	Y	18				239
01	6045	4963	-0-	-1082	8221	307	1	4622	2	Y	31	180	1		90
02	5655	5029	-0-	-626	7595	306	1	4688	2	Y	32				122

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 106858		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 11349		PERF.10101 - 10156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11813 - 11865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	222	109	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	255	33	2			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	255					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11622 - 11679				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9430 - 10456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 9735				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9153 - 9498				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013									
		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7140 X	6117	-0-	-1023	-0-	473	1	5572	2	N	65	73 1	42
10	7378 X	830	-0-	-6548	-0-	72	9	785	2	N	8	34 1	16
11	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	36	1			N	-0-	16 1	-0-
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	9	9			N	-0-		-0-
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-		-0-
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7947		- 8173			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.10946		- 10971			
09	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	769	1	9053	2	N	54	43 1	27
10	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	59	9	9087	2	N	61	57 1	31
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	419	1	7335	2	N	38	51 1	18
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	67	9			N	-0-	18 1	-0-
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	344	1	6604	2	N	-0-		-0-
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	42	9	6095	2	N	-0-		-0-
						402	1	5207	2	N	-0-		-0-
						364	1						
						339	1						

ST. CHARLES CO. WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8338		- 8350			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066		PERF. 9506		- 9534			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10814		- 10839			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF. 11986 - 12012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	9	1	9	N	1	1	1	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	2	2	1	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	9	45	2	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2	1	1	1
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	9	47	2	N	1	1	1	1
						3	1							
						1	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856														
09	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	154	1	1815	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	601	-0-	-1445	-0-	34	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850														
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	427	1	7155	2	N	59	37	1	22
						65	9							
02	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	650	1	9980	2	N	159	105	1	76
						175	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15690 X	7640	-0-	-8050	-0-	590	1	6952	2	N	89	90 1 61
10	15407 X	4876	-0-	-10531	-0-	211	1	4567	2	N	89	93 1 57
11	14910 X	12624	-0-	-2286	-0-	559	1	11942	2	N	112	122 1 47
12	14570 X	13994	-0-	-576	-0-	784	1	12870	2	N	309	237 1 119
01	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	879	1	14713	2	N	365	297 1 187
02	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	881	1	13541	2	N	217	230 1 174

ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11540 - 11754												
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	1170	1	13774	2	N	683	735 1 445
10	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	583	1	12656	2	N	684	739 1 390
11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	424	1	9043	2	N	479	653 1 216
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	425	1	6986	2	N	278	338 1 156
01	7316 X	7292	-0-	-24	-0-	389	1	6522	2	N	346	315 1 187
02	6844 X	6489	-0-	-355	-0-	381	1	5852	2	N	233	245 1 175

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

OIL AND GAS DIVISION

SAM FORDYCE (2300)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
261666
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050)
RESS PRODUCTION CO.
FLORES

80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
703465
WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
SAMANO, M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024																

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 3		RRCID -> 195236	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7502	- 7602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 6247 - 10038			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10050					Y	-0-				89
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10050					Y	-0-				89
11	16889 X	6839	-0-	-10050	-0-	3344	1	3495	3	Y	-0-				89
12	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	318	1	3367	3	Y	-0-				89
01	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	323	1	2670	3	Y	-0-				89
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				89

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10980			PERF. 6994 - 7000			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 7150 - 9274			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 25		RRCID -> 187498	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6896	- 8190					
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	6115	2199	3	34	9	Y	31				149
10	DLQ G-10	763	-0-	763	6878	746	3	17	9	Y	15	7	1		157
11	7268 X	390	-0-	-6878	-0-	382	3	8	9	Y	7				164
12	2294 X	92	-0-	-2202	-0-	90	3	2	9	Y	2				166
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933	3			Y	-0-				166
02	2146 X NO RPT	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT				166

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 7398 - 9708			
09	DLQ G-10	303	-0-	303	477	227	1	76	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	372	-0-	372	849	255	1	117	3	Y	-0-				-0-
11	955 N	106	-0-	-849	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
09	DLQ G-10	16358	-0-	16358	28021	12266	1	4091	3	Y	1	136	1			857
							1									
							9									
10	DLQ G-10	14197	-0-	14197	42218	9654	1	4426	3	Y	106	88	1			875
							117									
							9									
11	46394 X	4176	-0-	-42218	-0-	4057	3	119	9	Y	108	88	1			895
12	7750 X	4804	-0-	-2946	-0-	4707	3	97	9	Y	88	88	1			895
01	7750 X	3709	-0-	-4041	-0-	3612	3	97	9	Y	88	152	1			831
02	7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					831

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472		
09	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	14151 1	4719 3	N	-0-	655
10	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	9449 1	4331 3	N	-0-	655
11	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	4861 3	3 9	N	3	658
12	5239 X	4402	-0-	-837	-0-	4402 3		N	-0-	658
01	5239 X	3653	-0-	-1586	-0-	3653 3		N	-0-	627
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-			N	NO RPT	627

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
12	14B2 EXT	108	-0-	108	362	108 3	N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362		N	-0-		57
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	362		N	NO RPT		57

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)				80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	7	3 1		8
10	T. A.	350	-0-	350	350	16 1	319 2	Y	14	16 1		6
11	580 X	230	-0-	-350	-0-	12 1	211 2	Y	6	9 1		3
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	Y	7	8 1		2
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2	Y	6	6 1		2
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	8	8 1		2

MURCH, B. L.		WELL #:		17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8514 - 10385
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	118 1	4531 2	Y	120	22 1		131
10	T. A.	5287	-0-	5287	5287	132 9	4864 2	Y	156	220 1		67
11	10334 X	5047	-0-	-5287	-0-	251 1	4592 2	Y	172	158 1		81
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	266 1	4154 2	Y	134	184 1		31
01	5301 X	4409	-0-	-892	-0-	189 9	3998 2	Y	143	125 1		49
02	4959 X	3710	-0-	-1249	-0-	254 1	3334 2	Y	142	156 1		35

MURCH, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 - 10603
09	660 X	5	-0-	-655	-0-	5 2		Y	-0-	15 1		7
10	T. A.	3266	-0-	3266	3266	156 1	3027 2	Y	75	50 1		32
11	5831 X	2565	-0-	-3266	-0-	83 9	2329 2	Y	92	78 1		46
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	135 1	2201 2	Y	99	122 1		23
01	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	101 9	2041 2	Y	108	94 1		37
02	3045 X	1930	-0-	-1115	-0-	109 9	1701 2	Y	106	117 1		26

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311		PERF. 8282 - 10546			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	7	1	4
10	T. A.	1122	-0-	1122	1122	50	1	974	2	Y	89	55	1
						98	9						
11	3402 X	2280	-0-	-1122	-0-	119	1	2060	2	Y	92	84	1
						101	9						
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	132	1	2160	2	Y	99	122	1
						109	9						
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2117	2	Y	21	37	1
						23	9						
02	2204 N	2016	-0-	-188	-0-	123	1	1870	2	Y	21	23	1
						23	9						
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8530 - 10418			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	4
10	T. A.	1951	-0-	1951	1951	92	1	1783	2	Y	69	44	1
						76	9						
11	3231 X	1280	-0-	-1951	-0-	68	1	1166	2	Y	42	50	1
						46	9						
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	41	53	1
						45	9						
01	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	70	1	1101	2	Y	7	14	1
						8	9						
02	1247 N	1032	-0-	-215	-0-	63	1	960	2	Y	8	8	1
						9	9						
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164			
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	181	1	6961	2	Y	17		52
						19	9						
10	T. A.	9567	-0-	9567	9567	470	1	9086	2	Y	10		62
						11	9						
11	16159 X	6592	-0-	-9567	-0-	360	1	6213	2	Y	17		79
						19	9						
12	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	13	62	1
						14	9						
01	9579 X	5219	-0-	-4360	-0-	311	1	4885	2	Y	21		51
						23	9						
02	8961 X	4135	-0-	-4826	-0-	254	1	3848	2	Y	30	39	1
						33	9						
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	31	5	1
						34	9						
10	T. A.	1048	-0-	1048	1048	51	1	977	2	Y	18	44	1
						20	9						
11	1939 X	891	-0-	-1048	-0-	48	1	830	2	Y	12	14	1
						13	9						
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	13	16	1
						14	9						
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	Y	15	13	1
						17	9						
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	15	16	1
						17	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC W. R. JACKSON RANCH		//CONT.// //CONT.//	80088 250 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 217481	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 11849	PERF. 10436 - 11620							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.	507	-0-	507	507	25	1	482	2	Y	-0-			85
11	2979 X	2472	-0-	-507	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-			85
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	7			92
						8	9							
01	496 X	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			92
02	2378 X	1344	-0-	-1034	-0-	82	1	1243	2	Y	17			109
						19	9							
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9616 - 11022							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
10	T. A.	1864	-0-	1864	1864	92	1	1772	2	Y	-0-			167
11	4405 X	2541	-0-	-1864	-0-	139	1	2396	2	Y	5			172
						6	9							
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	2	Y	8			180
						9	9							
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	229	1	3598	2	Y	-0-			180
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	206	1	3124	2	Y	39			219
						43	9							
FLETCHER OPERATING, LLC GARCIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200286	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9562 - 9964							
09	750 X	8	-0-	-742	-0-	8	3			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			4
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10012 - 10222							
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			117
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5			122
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			122
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9754 - 10284							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 201431	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 9814 - 10014							
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	55	1	24
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	360	3	31	9	Y	28			52
11	836 N	445	-0-	-391	-0-	426	3	19	9	Y	17			69
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-	51	1	18
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GARCIA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	457 3	63 9	Y	57	44 1		47
10	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	480 3	28 9	Y	25			72
11		1103 N	595	-0-	-508	-0-	582 3	13 9	Y	12			84
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		Y	-0-	41 1		43
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 8		RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 9	Y	3	12 1		8
10		3100 N	3521	-0-	421	421	193 1	3244 2	Y	76	52 1		32
							84 9						
11		852 N	431	-0-	-421	-0-	21 1	362 2	Y	44	54 1		22
							48 9						
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1137 2	Y	53	63 1		12
							58 9						
01		1643 X	989	-0-	-654	-0-	55 1	870 2	Y	58	50 1		20
							64 9						
02		1537 X	1296	-0-	-241	-0-	76 1	1158 2	Y	56	62 1		14
							62 9						

MURCH, B. L.		WELL #: 9		RRCID -> 191486		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	51 1	1951 2	Y	78	14 1		85
							86 9						
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	122 1	2369 2	Y	92	138 1		39
							101 9						
11		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	109 1	1872 2	Y	49	63 1		25
							54 9						
12		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	117 1	1905 2	Y	54	66 1		13
							59 9						
01		2604 X	1214	-0-	-1390	-0-	69 1	1087 2	Y	53	48 1		18
							58 9						
02		2436 X	1679	-0-	-757	-0-	103 1	1559 2	Y	15	29 1		4
							17 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978				
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		3
10		324 N	324	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	19	14 1		8
						21	9							
11		714 N	714	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	18	17 1		9
						20	9							
12		1228 N	1228	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	35	36 1		8
						39	9							
01		1340 N	1340	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	47	39 1		16
						52	9							
02		1616 N	1616	-0-	-0-	97	1	1464	2	Y	50	54 1		12
						55	9							
MORSE			WELL #: 3		RRCID -> 195630		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MURCH, B. L.			WELL #: 14		RRCID -> 197403		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424				
09		4099 X	4099	-0-	-0-	102	1	3941	2	Y	51	58 1		78
						56	9							
10		10560 X	10560	-0-	-0-	512	1	9908	2	Y	127	151 1		54
						140	9							
11		9912 X	9912	-0-	-0-	536	1	9253	2	Y	112	110 1		56
						123	9							
12		9890 X	9890	-0-	-0-	567	1	9249	2	Y	67	107 1		16
						74	9							
01		10230 X	9027	-0-	-1203	535	1	8413	2	Y	72	63 1		25
						79	9							
02		9512 X	8185	-0-	-1327	502	1	7605	2	Y	71	78 1		18
						78	9							
MURCH, B.L.			WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386				
09		514 N	514	-0-	-0-	504	2	10 9	Y	9	17 1			17
10		3100 N	3703	-0-	603	3629	2	74 9	Y	67	55 1			29
11		2520 X	1917	-0-	-603	1823	2	94 9	Y	85	71 1			43
12		1674 X	1674	-0-	-0-	1564	2	110 9	Y	100	120 1			23
01		3689 X	1277	-0-	-2412	1150	2	127 9	Y	115	99 1			39
02		3451 X	1322	-0-	-2129	1197	2	125 9	Y	114	125 1			28
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			273611 WELL #: 19		RRCID -> 181984		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 185551		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2876	3	45 9	Y	41	255
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3408	3	74 9	Y	67	289
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3220	3	66 9	Y	60	349
12	3100 N	3870	-0-	770	770	3794	3	76 9	Y	69	418
01	1830 N	1060	-0-	-770	-770	1060	3		Y	-0-	418
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-				Y	NO RPT	418

SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220			
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2815	2199	3	34 9	Y	31	97
10	DLQ G-10	763	-0-	763	3578	746	3	17 9	Y	15	105
11	3000 N	390	-0-	-2610	968	382	3	8 9	Y	7	112
12	1060 N	92	-0-	-968	-0-	90	3	2 9	Y	2	114
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	114

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	26

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922			
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-	32
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-	32
11	2970 X	2724	-0-	-246	-0-	2724	3		N	-0-	32
12	3100 N	3291	-0-	191	191	3261	3	30 9	N	27	59
01	2556 N	2365	-0-	-191	-0-	2365	3		N	-0-	59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC														
HART ET AL														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	2532	959 3	108 9	Y	98	72 1			686
10	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	3771	1131 3	108 9	Y	98				784
11		3000 N	858	-0-	-2142	1629	830 3	28 9	Y	25				809
12		2631 N	1002	-0-	-1629	-0-	1002 3		Y	-0-	165 1			644
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-				644
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				644

COATES Y													WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190	
09	2460	X	281	-0-	-2179	-0-	281 3		Y	-0-	140 1			88
10	2542	X	329	-0-	-2213	-0-	295 3	34 9	Y	31				119
11	2850	X	292	-0-	-2558	-0-	289 3	3 9	Y	3				122
12	3100	N	3124	-0-	24	24	3120 3	4 9	Y	4				126
01	2767	N	2743	-0-	-24	-0-	2743 3		Y	-0-				126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				126

COATES Y													WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				51

HART ET AL													WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL													WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GARCIA "E"													WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GARCIA "B"													WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284	
09	DLQ	G-10	646	-0-	646	1560	646 3		Y	-0-				1
10	DLQ	G-10	987	-0-	987	2547	987 3		Y	-0-				1
11		3000 N	676	-0-	-2324	223	676 3		Y	-0-				1
12		836 N	613	-0-	-223	-0-	613 3		Y	-0-				1
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-				1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAMANO (K SAND) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			80088 400 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SLICK STATE "B"			879035 3	RRCID -> 218386	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8732	-	8880				
09		960 N	703	-0-	-257	-0-	239 1	462 3	Y	2	2 1		56
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	192 1	589 3	Y	1	1 1		56
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	189 1	536 3	Y	-0-	1 1		55
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	235 1	615 3	Y	-0-	1 1		54
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	289 1	760 3	Y	-0-			54
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	249 1	699 3	Y	21	14 1		61

SAMANO			WELL #: 20	RRCID -> 194462	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552	-	6055				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"			WELL #: 2	RRCID -> 194571	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6390	-	6408				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 27	RRCID -> 195228	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 5770	-	7914				
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	287 3	4 9	Y	4			35
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	311 3	7 9	Y	6	3 1		38
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295 3	6 9	Y	5			43
12		DLQ G-10	341	-0-	341	341	334 3	7 9	Y	6			49
01		DLQ G-10	272	-0-	272	613	272 3		Y	-0-			49
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	613			Y	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024

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

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556
09	T. A.	306	-0-	306	306	7 1	274 2	Y	23	4 1	25	
						25 9						
10	T. A.	686	-0-	686	992	31 1	596 2	Y	54	56 1	23	
						59 9						
11	5211 X	4219	-0-	-992	-0-	231 1	3984 2	Y	4	25 1	2	
						4 9						
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	346 1	5641 2	Y	49	40 1	11	
						54 9						
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	462 1	7270 2	Y	54	47 1	18	
						59 9						
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	449 1	6803 2	Y	53	58 1	13	
						58 9						

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7354 - 9466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 5552 - 8467		
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			37
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			37
11	1620 X	1023	-0-	-597	-0-	1011	3	12 9	N	11			48
12	1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1170	3		N	-0-			48
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 2708 - 3190		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7462 - 7540		
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			22
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-			22
11	3180 X	2925	-0-	-255	-0-	2914	3	11 9	N	10			32
12	3286 X	2150	-0-	-1136	-0-	2150	3		N	-0-			32
01	3286 X	1025	-0-	-2261	-0-	1025	3		N	-0-			32
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-				N	NO RPT			32

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 7553 - 7614		
09	2490 X	249	-0-	-2241	-0-	245	3	4 9	N	4			250
10	2573 X	119	-0-	-2454	-0-	106	3	13 9	N	12			262
11	1050 X	39	-0-	-1011	-0-	39	3		N	-0-			262
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			262
01	1085 X	27	-0-	-1058	-0-	27	3		N	-0-			262
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			262

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	185899	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 6262 - 7730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	186382	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7280 - 7474		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					48
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					48
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	487	3	36	9	N	33					81
12	961 N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					81
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776			
09	1290	X	1172	-0-	-118	-0-	30	1	1139	2	Y	3			31
							3	9							
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	320	1	6195	2	Y	2			33
							2	9							
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	Y	10			43
							11	9							
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	135	1	2204	2	Y	32	34	1	41
							35	9							
01	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	351	1	5513	2	Y	51			92
							56	9							
02	6090	X	4836	-0-	-1254	-0-	298	1	4512	2	Y	24	70	1	46
							26	9							

MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814		
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	7			15
							8	9							
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	11			26
							12	9							
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	Y	11			37
							12	9							
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	8	28	1	17
							9	9							
01	1240	N	832	-0-	-408	-0-	49	1	776	2	Y	6			23
							7	9							
02	1102	N	803	-0-	-299	-0-	49	1	750	2	Y	4			27
							4	9							

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988			
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10											
09	780	X	681	-0-	-99	-0-	681	3			N	-0-			25
10	806	X	593	-0-	-213	-0-	593	3			N	-0-			25
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3			N	-0-			25
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-			25
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SAMANO				WELL #:	27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 6285		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434								
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004								
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	8163	3564	3			Y	-0-					152
10	DLQ G-10	2833	-0-	2833	10996	2833	3			Y	-0-					152
11	11506 X	510	-0-	-10996	-0-	510	3			Y	-0-					152
12	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	3627 X	826	-0-	-2801	-0-	826	3			Y	-0-					152
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					152

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

09	480 N	337	-0-	-143	-0-	209	1	128	3	N	-0-					50
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	176	1	119	3	N	-0-					50
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	189	1	197	3	N	-0-					50
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	N	-0-					50
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	25	75	1			-0-
						28	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

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

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584 - 6664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166
09	DLQ G-10	684	-0-	684	1947	675 3	9 9	Y	8			123
10	DLQ G-10	473	-0-	473	2420	464 3	9 9	Y	8	79 1		52
11	2651 X	231	-0-	-2420	-0-	223 3	8 9	Y	7			59
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			59
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 3	Y	-0-			77
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	8 1	23 3	Y	1	1 1		77
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32 1	90 3	Y	5			82
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	70 3	Y	2	2 1		82
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 9	7 1	Y	2	1 1		83
*02	116 X	41	-0-	-75	-0-	10 1	27 3	Y	4	4 1		83
						4 9						

SAMANO (THIRD MASSIVE)			80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
MORSE			WELL #: 3		RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO			WELL #: 20		RRCID -> 185917		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 23		RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 24		RRCID -> 187381		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO				//CONT.// //CONT.//	80088 575 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	25	RRCID ->	188313	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7770	-	7844		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMANO				WELL #:	29	RRCID ->	188318	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854	-	7556		
09	DLQ G-10	819	-0-	819	1689		806	3	13	9	Y	12					98
10	DLQ G-10	861	-0-	861	2550		843	3	18	9	Y	16	8	1			106
11	3389 X	839	-0-	-2550	-0-		822	3	17	9	Y	15					121
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-		916	3	19	9	Y	17					138
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			Y	-0-					138
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					138
SAMANO				WELL #:	32	RRCID ->	191343	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8680	-	9190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HART ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	199667	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584	-	8612		
09	DLQ G-10	106	-0-	106	181		56	3	50	9	Y	45	44	1			65
10	DLQ G-10	108	-0-	108	289		58	3	50	9	Y	45	40	1			70
11	DLQ G-10	111	-0-	111	400		65	3	46	9	Y	42	40	1			72
12	553 N	153	-0-	-400	-0-		108	3	45	9	Y	41	58	1			55
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		63	3	44	9	Y	40	40	1			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
DIELMANN				WELL #:	2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254	-	8284		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DIELMANN				WELL #:	1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350	-	8386		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HART ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311	-	8390		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//	80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
		WELL #:	28	RRCID -> 188697	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7032 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	1403	972 1	142
10	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2532	774 1	142
11		2634 N	102	-0-	-2532	-0-	102 3	142
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	142
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		142
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		142

SAMANO		WELL #:	31	RRCID -> 189734	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9218 - 9708	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

COATES SS		WELL #:	1	RRCID -> 189890	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8134 - 9152	
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	97	64 3	1
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	172	75 3	1
11		254 N	82	-0-	-172	-0-	82 3	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	1
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1

SAMANO		WELL #:	33	RRCID -> 191336	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7212 - 9416	
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		-0-
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

COATES SS		WELL #:	2	RRCID -> 191392	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8694 - 9858	
09	DLQ	G-10	524	-0-	524	1097	494 3	1
10	DLQ	G-10	501	-0-	501	1598	501 3	1
11		1852 N	254	-0-	-1598	-0-	254 3	1
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	1
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	1
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1

COATES SS		WELL #:	3	RRCID -> 191936	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8981 - 9542	
09	DLQ	G-10	174	-0-	174	386	167 3	23
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	562	150 3	47
11		732 N	170	-0-	-562	-0-	155 3	61
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	279 3	14
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	109 3	24
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		24

SAMANO		WELL #:	30	RRCID -> 192695	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9606 - 9640	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422			
09	DLQ	G-10	4874	-0-	4874	6499	3655	1	1219	3	Y	-0-	27	1	879
10	DLQ	G-10	5919	-0-	5919	12418	4050	1	1856	3	Y	12	4	1	887
								13		9					
11		13542 X	1124	-0-	-12418	-0-	1114	3	10	9	Y	9	4	1	892
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4	4	1	892
01		4712 X	512	-0-	-4200	-0-	508	3	4	9	Y	4	13	1	883
02		4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT			883

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22		

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ		WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	3670	-0-	3670	10158	36 1	3548 2	Y	78	151 1	5
10	DLQ G-10	6109	-0-	6109	16267	86 9	5959 2	Y	82		87
11	21127 X	4860	-0-	-16267	-0-	90 9	4742 2	Y	64	101 1	50
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	48 1	4811 2	Y	83	123 1	10
01	6479 X	4243	-0-	-2236	-0-	70 9	4122 2	Y	72	82 1	-0-
02	5713 X	3779	-0-	-1934	-0-	49 1	3658 2	Y	76		76
						91 9					
						42 1					
						79 9					
						37 1					
						84 9					

DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	

GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-	30 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-		-0-

GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217			
09	DLQ G-10	28	-0-	28	75	28 2		Y	-0-		7
10	DLQ G-10	47	-0-	47	122	1 1	46 2	Y	-0-		7
11	160 N	38	-0-	-122	-0-	38 2		Y	-0-		7
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		7
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-		7
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		Y	-0-		7

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 7586 - 8964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	87	1	3363	2	Y	5			29
						6	9							
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	207	1	4004	2	Y	11			40
						12	9							
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	217	1	3737	2	Y	18			58
						20	9							
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	222	1	3623	2	Y	3	44	1	17
						3	9							
01	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	229	1	3594	2	Y	7			24
						8	9							
02	3770 X	3393	-0-	-377	-0-	210	1	3179	2	Y	4			28
						4	9							

MORSE				WELL #:	3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7819 - 7906		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				WELL #:	28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF. 8370 - 8554		
SAMANO														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #:	30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8030 - 8186		
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-			-0-
10	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT			-0-

COATES SS				WELL #:	1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8134 - 8198		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7892 - 8752		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 8630			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9076			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136			
09	DLQ	G-10	16207	-0-	16207	20892	12154	1	4053	3	Y	-0-	84	1	346
10	DLQ	G-10	16497	-0-	16497	37389	11295	1	5178	3	Y	22			368
							24	9							
11	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	41329	3919	3	21	9	Y	19			387
12	45968	X	4639	-0-	-41329	-0-	4639	3			Y	-0-			387
*01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-	37	1	350
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT			350

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 - 8502			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	8091	1	2698	3	Y	-0-	53 1	462	
10	9145 X	7126	-0-	-2019	-0-	4878	1	2236	3	Y	11	2 8	471	
11	2640 X	1510	-0-	-1130	-0-	1500	3	10	9	Y	9	2 8	478	
12	9145 X	1695	-0-	-7450	-0-	1693	3	2	9	Y	2	2 8	478	
01	11160 X	954	-0-	-10206	-0-	952	3	2	9	Y	2	17 1	2 8	461
02	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT		461	

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23	

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510					
09	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2040	948	1	316	3	Y	-0-	8 1	211	
10	DLQ G-10	4053	-0-	4053	6093	2773	1	1271	3	Y	8	3 1	216	
11	3000 N	2462	-0-	-538	5555	2445	3	17	9	Y	15	3 1	228	
12	3100 N	1897	-0-	-1203	4352	1894	3	3	9	Y	3	3 1	228	
01	3100 N	580	-0-	-2520	1832	577	3	3	9	Y	3	13 1	218	
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT		218	

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1	

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9142 - 9173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8754 - 9334	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8890 - 9266	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8470 - 9904	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9212 - 9222	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9194 - 9910	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	DLQ G-10	531	-0-	531	531	3			Y	-0-		10
12	DLQ G-10	393	-0-	393	924	393	3		Y	-0-		10
01	DLQ G-10	36	-0-	36	960	36	3		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	960				Y	NO RPT		10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 8472
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8344 - 8428
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 - 9508
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 - 8224
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 - 9320
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 - 9084
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	24	1	923	2	Y	6		24
						7	9						
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	294	1	5684	2	Y	44		68
						48	9						
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	310	1	5356	2	Y	73		141
						80	9						
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	271	1	4420	2	Y	32	107 1	66
						35	9						
01	6014 X	4573	-0-	-1441	-0-	269	1	4225	2	Y	72		138
						79	9						
02	5365 X	3866	-0-	-1499	-0-	237	1	3589	2	Y	36		174
						40	9						

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	7		13
						8	9						
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	5		18
						6	9						
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	12	14 1	16
						13	9						
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	Y	19		35
						21	9						
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	9	27 1	17
						10	9						

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

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

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
				273611	WELL #: 31	RRCID -> 190204	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9108	- 9184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #: 4	RRCID -> 197053	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9834	- 10004				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #: 6	RRCID -> 197364	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9805	- 9904				
09	12784 X	3341	-0-	-9443	-0-	3323 3	18 9	Y	16				99
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3455 3	18 9	Y	16				115
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2269 3	3 9	Y	3				118
12	1860 X	1485	-0-	-375	-0-	1482 3	3 9	Y	3				121
01	2263 X	1466	-0-	-797	-0-	1463 3	3 9	Y	3				124
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			Y	NO RPT				124

RICHMOND				WELL #: 10	RRCID -> 197550	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9746	- 9814				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #: 8	RRCID -> 198100	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A					
09	DLQ G-10	229	-0-	229	3085	229 3		Y	-0-				58
10	DLQ G-10	498	-0-	498	3583	498 3		Y	-0-				58
11	DLQ G-10	3779	-0-	3779	7362	3779 3		Y	-0-				58
12	9116 X	1754	-0-	-7362	-0-	1754 3		Y	-0-				58
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-				58
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT				58

RICHMOND				WELL #: 7	RRCID -> 198217	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9706	- 9910				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 42	RRCID -> 211155	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8940	- 8990				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611															
SAMANO		WELL #:		46		RRCID ->		214021		COMPL. DATE		11/07/2003		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 8846 - 8886	

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

SAMEDAN (FRIO)				80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG							
VTEX ENERGY, INC.				887727															
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1		RRCID ->		085547		COMPL. DATE		09/21/1977		TOTAL DEPTH		10500		PERF. 8586 - 9831	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1		RRCID ->		085548		COMPL. DATE		11/09/1978		TOTAL DEPTH		13000		PERF.10242 - 10257	

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

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2		RRCID ->		092493		COMPL. DATE		05/05/1980		TOTAL DEPTH		12150		PERF. 8962 - 10648	

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

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3		RRCID ->		092494		COMPL. DATE		05/05/1980		TOTAL DEPTH		10890		PERF. 9003 - 10704	

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

STATE TRACT 818L		WELL #:		A 7		RRCID ->		093473		COMPL. DATE		09/13/1980		TOTAL DEPTH		10313		PERF. 8696 - 9671	

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

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230	- 6234				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	30 N	42	-0-	12	-0-	42	1			N	-0-			-0-
12	0 W	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-			-0-
01	0 W	42	-0-	42	86	42	1			N	-0-			-0-
02	0 W	40	-0-	40	126	40	1			N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			263
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			264
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			265
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			266
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			267
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			268

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			267
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			268
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			269
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1			270
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			271
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			272

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303						
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6101 - 6106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 6072 - 6078
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6040 - 6106
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739 PERF. 6165 - 6180
09	270 N	37	-0-	-233	-0-	37 2	N	-0-		51
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	1		52
11	150 N	284	-0-	134	-0-	283 2	N	1 9		53
12	0 W	12	-0-	12	12	11 2	N	1 9		54
01	0 W	52	-0-	52	64	51 2	N	1 9		55
02	0 W	85	-0-	85	149	85 2	N	-0-		55

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203 PERF. 9618 - 9656
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1	Y	-0-	21 2	-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)				80237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	112634	COMPL. DATE	07/07/1984	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 6224 - 6266
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	110 3	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	109 3	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	80 3	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	N	-0-	87 3	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	N	-0-	78 3	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	5 1	N	-0-	56 3	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 3	N	-0-					100
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	852 3	N	-0-					100
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62 1	925 3	N	-0-					100
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	61 1	927 3	N	-0-					100
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57 1	806 3	N	-0-					100
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	56 1	662 3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441					
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	6 1	48 3	N	-0-					13
10	372 N	107	-0-	-265	-0-	7 1	100 3	N	-0-					13
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	N	-0-					13
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31 1	471 3	N	-0-					13
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	N	-0-					13
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	28 1	320 3	N	-0-					13

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58 1	746 3	N	-0-					46
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	60 1	817 3	N	-0-					46
11	870 N	742	-0-	-128	-0-	46 1	696 3	N	-0-					46
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58 1	866 3	N	-0-					46
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	55 1	772 3	N	-0-					46
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59 1	684 3	N	-0-					46

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-				-0-	
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	3	N	-0-				-0-	
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	3	N	-0-				-0-	
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	3	N	-0-				-0-	
01		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	-0-	68	1	960	3	N	-0-				-0-	
02		986 N	503	-0-	-483	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-				-0-	

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

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

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

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

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
LINK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5907 - 6612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	329	1	2195	2	N	3	110
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	357	1	2387	2	N	9	119
11	2580 X	2289	-0-	-291	-0-	305	1	1981	2	N	3	122
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	401	1	2497	2	N	2	124
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	388	1	2548	2	N	3	127
02	2581 X	2399	-0-	-182	-0-	2390	2	9	9	N	8	135

LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376
09	3000 N	2444	-0-	-556	-0-	1261	1	2125	2	N	-0-	101
10	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	404	1	1951	2	N	-0-	101
11	2460 N	1860	-0-	-600	-0-	248	1	1612	2	N	-0-	101
12	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	300	1	1867	2	N	-0-	101
01	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	266	1	1748	2	N	-0-	101
*02	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-	101

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	83	1	554	2	N	-0-	70
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	78	1	518	2	N	-0-	70
11	660 N	122	-0-	-538	-0-	16	1	106	2	N	-0-	70
12	651 N	535	-0-	-116	-0-	74	1	461	2	N	-0-	70
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	1	71
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	71

SAN MANUEL (9600)				80272 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023												

SAN RAMON (8300)				80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	8048 - 8060
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	289631	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	8280 - 8318
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF. 8207 - 8273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		791 N	791	-0-	-0-	121 1	661 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
10		1023 N	1023	-0-	-0-	127 1	885 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
11		810 N	762	-0-	-48	73 1	679 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
12		949 N	949	-0-	-0-	86 1	853 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
01		1023 N	829	-0-	-194	55 1	763 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
02		827 N	827	-0-	-0-	77 1	740 2	Y	9	9 0	2
						10 9					

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225							
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	134140	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7544 - 7597
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	134326	COMPL. DATE	04/04/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7956 - 7968
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																		
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473 - 8714					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225 - 8594					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 - 6768					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 - 6748					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228														
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) // CONT. // 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO											
LUCKY LAD ENERGY, LLC // CONT. // 512179																					
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4										RRCID -> 013995			COMPL. DATE 06/15/1950			TOTAL DEPTH 7833			PERF. 6505 - 6542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	DLQ G-10		3069	-0-	3069	8196	3035	2	34	9	Y	31	145								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8196					Y	NO RPT	145								
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	6036					Y	NO RPT	145								
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	2874					Y	NO RPT	145								
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-					Y	NO RPT	145								
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	-0-					Y	NO RPT	145								
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 014004			COMPL. DATE 07/29/1955			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
09	3000 N	3635	-0-	635	-0-	635	3617	2	18	9	N	16	64								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635					N	NO RPT	64								
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-					N	NO RPT	64								
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					N	NO RPT	64								
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					N	NO RPT	64								
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-	-0-					N	NO RPT	64								
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5										RRCID -> 014022			COMPL. DATE 05/07/1962			TOTAL DEPTH 5300			PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5										RRCID -> 033078			COMPL. DATE 04/08/1964			TOTAL DEPTH 12020			PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3								
*10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-								
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA											
BNR OPERATING, LLC 077577																					
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1										RRCID -> 125326			COMPL. DATE 09/18/1987			TOTAL DEPTH 9398			PERF. 8849 - 9089		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
MERIT ENERGY COMPANY 561136										RRCID -> 160745			COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8988 - 8998		
SANTA MARIA WELL #: 1																					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MERCURIO		WELL #:		1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8326 -	8568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1380 N	796	-0-	-584	-0-	45 1	751 2	N	-0-				-0-
10		1643 N	497	-0-	-1146	-0-	16 1	481 2	N	-0-				-0-
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	99 1	1524 2	N	-0-				-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	91 1	1485 2	N	-0-				-0-
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	83 1	1349 2	N	-0-				-0-
02		1566 N	1301	-0-	-265	-0-	78 1	1223 2	N	-0-				-0-

MERCURIO		WELL #:		3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8334 -	8494	
09		1020 N	575	-0-	-445	-0-	32 1	543 2	N	-0-				-0-
10		1209 N	408	-0-	-801	-0-	13 1	395 2	N	-0-				-0-
11		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	62 1	961 2	N	-0-				-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	53 1	861 2	N	-0-				-0-
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	52 1	841 2	N	-0-				-0-
02		986 N	773	-0-	-213	-0-	46 1	727 2	N	-0-				-0-

ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 -	8587	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	N	-0-				-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	2 1	54 2	N	-0-				-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	4 1	59 2	N	-0-				-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	N	-0-				-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	N	-0-				-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	58 1	918 2	N	-0-				-0-

MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 -	8430	
09		1320 N	699	-0-	-621	-0-	39 1	660 2	N	-0-				-0-
10		1426 N	371	-0-	-1055	-0-	12 1	359 2	N	-0-				-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	92 1	1418 2	N	-0-				-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	80 1	1293 2	N	-0-				-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81 1	1319 2	N	-0-				-0-
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	82 1	1294 2	N	-0-				-0-

ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 -	8336	
09		1693 N	872	-0-	-821	-0-	49 1	823 2	N	-0-				-0-
10		372 N	185	-0-	-187	-0-	6 1	179 2	N	-0-				-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	92 1	1408 2	N	-0-				-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	86 1	1390 2	N	-0-				-0-
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81 1	1326 2	N	-0-				-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	90 1	1421 2	N	-0-				-0-

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 -	8861	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-				-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 2	N	-0-				-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	-0-				-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-				-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 2	N	-0-				-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 -	8399	
09		600 N	516	-0-	-84	-0-	29 1	487 2	N	-0-				-0-
10		620 N	303	-0-	-317	-0-	10 1	293 2	N	-0-				-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	65 1	994 2	N	-0-				-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	54 1	882 2	N	-0-				-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2	N	-0-				-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	48 1	751 2	N	-0-				-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 - 8651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	494	-0-	-286	-0-	28 1	466 2	N	-0-			-0-	
10		806 N	92	-0-	-714	-0-	3 1	89 2	N	-0-			-0-	
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-	
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66 1	1076 2	N	-0-			-0-	
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	97 1	1585 2	N	-0-			-0-	
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63 1	998 2	N	-0-			-0-	

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572		
09		1260 N	690	-0-	-570	-0-	39 1	651 2	N	-0-			-0-	
10		713 N	371	-0-	-342	-0-	12 1	359 2	N	-0-			-0-	
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	67 1	1036 2	N	-0-			-0-	
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	70 1	1131 2	N	-0-			-0-	
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	75 1	1230 2	N	-0-			-0-	
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77 1	1207 2	N	-0-			-0-	

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592		
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-			-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-			-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-			-0-	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-			-0-	

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644		
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-	
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	-0-			-0-	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-			-0-	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-	

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200
KING "B"														
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8136 - 8512		
09	660 N	394	-0-	-266	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
10	744 N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-			-0-
02	754 N	691	-0-	-63	-0-	41	1	650	2	N	-0-			-0-
SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8401 - 8560				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8180 - 8527				
09	720 N	133	-0-	-587	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	21	-0-	-699	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543		PERF.12094 - 12246		
09	1260 N	110	-0-	-1150	-0-	34	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT			-0-
AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12089 - 12156				
09	2190 X	1317	-0-	-873	-0-	402	1	915	2	Y	-0-			255
10	3875 X	1459	-0-	-2416	-0-	473	1	955	2	Y	28			283
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	308	1	3467	2	Y	-0-	182	1	101
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	318	1	3590	2	Y	-0-			101
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			101
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT			101

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

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12448 - 12617
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	12 2	N	-0-	185
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	185
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	185
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	185

SANTA ANA (SWEENEY 5)		//CONT.//		80810 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		743197						
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268 PERF. 9770 - 9780
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320						
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8780 - 8794
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025 PERF. 8802 - 8822
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161

VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	9025 PERF. 6776 - 6782
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025 PERF. 8780 - 8806
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	160
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	983 2	29 9	N	26	186
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1039 2	44 9	N	40	226
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17 2	41 9	N	37	263
01	837 N	100	-0-	-737	-0-	50 1	50 2	N	-0-	263
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	263

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

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

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

09	14B2 EXT		4938	-0-	4938	4938	4938	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4938	4938					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4938	4938					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4938	4938					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4938	4938					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4938	4938					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	747	747	2	28	9	Y	25	5	1				22
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	763	763	2	34	9	Y	31	24	1				29
11	960 N	740	-0-	-220	-0-	696	696	2	44	9	Y	40	37	1				32
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	826	826	2	44	9	Y	40	47	1				25
01	806 N	525	-0-	-281	-0-	485	485	2	40	9	Y	36	35	1				26
02	725 N	485	-0-	-240	-0-	456	456	2	29	9	Y	26	30	1				22

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

09	14700	11641	-0-	-3059	-0-	3698	11466	2	175	9	Y	159	20	1				141
10	13020	11506	-0-	-1514	-0-	2184	11318	2	188	9	Y	171	89	1				223
11	12600	10557	-0-	-2043	-0-	141	10331	2	226	9	Y	205	139	1				289
12	13020	4517	-0-	-8503	-0-	-0-	4296	2	221	9	Y	201	173	1				317
01	13020	3287	-0-	-9733	-0-	-0-	3090	2	197	9	Y	179	121	1				375
02	11252 #	3056	-0-	-8196	-0-	-0-	2903	2	153	9	Y	139	97	1				417

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

09	300	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	73	1	523	2	Y	-0-
10	651 N	401	-0-	-250	-0-	54	1	347	2	Y	-0-
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	68	1	401	2	Y	-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	68	1	406	2	Y	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	69	1	445	2	Y	-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978			
09	4260 X	537	-0-	-3723	-0-	65	1	469	2	Y	13
10	4402 X	1441	-0-	-2961	-0-	195	1	1246	2	Y	13
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	3
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	3
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890			
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	52	1	378	2	Y	5
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	57	1	363	2	Y	8
11	450 N	105	-0-	-345	-0-	14	1	87	2	Y	2
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	382	2	Y	7
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	59	1	346	2	Y	9
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	9			Y	-0-

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923			
09	3750 X	2736	-0-	-1014	-0-	331	1	2388	2	Y	33
10	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	393	1	2513	2	Y	54
11	3750 X	3507	-0-	-243	-0-	504	1	2974	2	Y	16
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	499	1	2986	2	Y	42
01	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	364	1	2137	2	Y	58
02	3393 X	2630	-0-	-763	-0-	349	1	2244	2	Y	20

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170			
09	4230 X	3816	-0-	-414	-0-	462	1	3332	2	Y	43
10	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	315	1	2017	2	Y	72
11	4230 X	2759	-0-	-1471	-0-	395	1	2328	2	Y	21
12	4216 X	2727	-0-	-1489	-0-	385	1	2306	2	Y	54
01	4216 X	3327	-0-	-889	-0-	481	1	2823	2	Y	75
02	3683 X	3364	-0-	-319	-0-	447	1	2870	2	Y	28

SANTA ROSA (10,700)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
MCGILL HEIRS //CONT.// 216748												
WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	35	1	252	2	Y	2	4
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	55	1	351	2	Y	2	6
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	Y	3 7 1	2
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	2	4
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	41	1	240	2	Y	2	6
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	512	2	Y	8 11 1	3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380												
09	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	333	1	1293	2	N	1	129
10	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	423	1	1480	2	N	1	130
11	2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	420	1	1244	2	N	-0-	130
12	2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	310	1	1167	2	N	-0-	130
01	2232 X	935	-0-	-1297	-0-	220	1	715	2	N	-0-	130
02	1769 X	1064	-0-	-705	-0-	282	1	782	2	N	-0-	130

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601												
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	N	-0-	193
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	2	N	-0-	193
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	28	1	251	2	N	-0-	193
12	434 N	245	-0-	-189	-0-	26	1	219	2	N	-0-	193
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-	193
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-	193

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691												
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	N	-0-	52
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTELLANA (6500)		//CONT.// 80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
LODESTONE OPERATING, INC.		100710								
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A		
09	870 N	506	-0-	-364	-0-	21 1	485 2	Y	-0-	131
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87 1	956 2	Y	-0-	131
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73 1	762 2	Y	-0-	131
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64 1	599 2	Y	-0-	131
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	62 1	651 2	Y	-0-	131
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	65 1	690 2	Y	-0-	131

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

E. E. GUERRA		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348		
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	-0-	-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	4 1	68 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	4 1	79 3	Y	-0-	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
E.E. GUERRA		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8280 - 8680							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-						-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-						-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1						1
						1	9										
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	Y	-0-						1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-						1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-						1

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8230 - 8280							
09	4950 X	4235	-0-	-715	-0-	741	1	3443	3	Y	46						159
						51	9										
10	4836 X	4773	-0-	-63	-0-	772	1	3916	3	Y	77	144	1				92
						85	9										
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	640	1	3528	3	Y	31						123
						34	9										
12	4371 X	3890	-0-	-481	-0-	623	1	3266	3	Y	1						124
						1	9										
01	4774 X	3824	-0-	-950	-0-	549	1	3275	3	Y	-0-						124
02	4466 X	4297	-0-	-169	-0-	688	1	3577	3	Y	29						153
						32	9										

E. E. GUERRA		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530							
09	2640 X	1888	-0-	-752	-0-	110	1	1768	3	Y	9						48
						10	9										
10	3534 X	652	-0-	-2882	-0-	39	1	600	3	Y	12	18	1				42
						13	9										
11	3420 X	1193	-0-	-2227	-0-	66	1	1086	3	Y	37	39	1				40
						41	9										
12	3534 X	304	-0-	-3230	-0-	17	1	274	3	Y	12	16	1				36
						13	9										
01	2976 X	31	-0-	-2945	-0-	1	1	15	3	Y	14	31	1				19
						15	9										
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	9	14	1				14

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						30

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782										COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7556 - 8440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559										COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	843	3	Y	13	36		
							14	9							
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	165	1	840	3	Y	18	21		
							20	9				33 1			
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	737	3	Y	6	27		
							7	9							
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	154	1	810	3	Y	1	28		
							1	9							
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	126	1	753	3	Y	-0-	28		
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	152	1	786	3	Y	6	34		
							7	9							

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804										COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	14601	PERF.	8484 - 8494
09	13410	X	11408	-0-	-2002	-0-	665	1	10706	3	Y	34	153		
							37	9							
10	12927	X	10700	-0-	-2227	-0-	653	1	10001	3	Y	42	139		
							46	9				56 1			
11	12510	X	10510	-0-	-2000	-0-	593	1	9775	3	Y	129	135		
							142	9				133 1			
12	12927	X	10362	-0-	-2565	-0-	602	1	9704	3	Y	51	129		
							56	9				57 1			
01	11780	X	10426	-0-	-1354	-0-	636	1	9731	3	Y	54	69		
							59	9				114 1			
02	11020	X	8574	-0-	-2446	-0-	454	1	8080	3	Y	36	52		
							40	9				53 1			

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496										COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	7858 - 7922
09	3840	X	2687	-0-	-1153	-0-	156	1	2516	3	Y	14	53		
							15	9							
10	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	185	1	2830	3	Y	18	50		
							20	9				21 1			
11	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	130	1	2141	3	Y	55	53		
							61	9				52 1			
12	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	142	1	2289	3	Y	18	49		
							20	9				22 1			
01	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	146	1	2229	3	Y	18	25		
							20	9				42 1			
02	2842	X	2100	-0-	-742	-0-	111	1	1975	3	Y	13	19		
							14	9				19 1			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

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

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

09	240	N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	5	1	141	2	Y	-0-	-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-	-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

09	420	N	252	-0-	-168	-0-	18	1	234	2	Y	-0-	-0-
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	28	1	480	2	Y	-0-	-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-	-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-	-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-	-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-	-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3)		80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CASA BLANCA 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	213333	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7075 - 7080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EAST, S.K.		WELL #:	9	RRCID ->	255777	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 6430 - 6530
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	70	RRCID ->	218530	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	17098	PERF.13778 - 13959
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		74		RRCID ->		220139		COMPL. DATE		06/29/2006		TOTAL DEPTH		15900		PERF.13652 - 15326	
09	1590 N	1129	-0-	-461	B	-0-	83	1	1020	2	Y	24	36	1	63				
							26	9											
10	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1344	2	Y	15	18	1	60				
							17	9											
11	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1320	2	Y	42	28	1	74				
							46	9											
12	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1321	2	Y	46	75	1	45				
							51	9											
01	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1881	2	Y	44	39	1	50				
							48	9											
02	2589 N	2589	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2369	2	Y	-0-	50	1	-0-				

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		78		RRCID ->		223656		COMPL. DATE		02/11/2011		TOTAL DEPTH		16500		PERF.14942 - 15700	
09	3900 X	3965	-0-	65	B	-794476	295	1	3595	2	Y	68	92	1	166				
							75	9											
10	0 X	4260	-0-	4260	B	-790216	336	1	3882	2	Y	38	45	1	159				
							42	9											
11	4440 X	4240	-0-	-200	B	-790216	309	1	3814	2	Y	106	72	1	193				
							117	9											
12	4495 X	4670	-0-	175	B	-790041	390	1	4131	2	Y	135	201	1	127				
							149	9											
01	4495 X	4798	-0-	303	B	-789738	431	1	4254	2	Y	103	99	1	131				
							113	9											
02	4089 X	4741	-0-	652	B	-789086	395	1	4250	2	Y	87	38	1	180				
							96	9											

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-		22 1	268 2	Y	-0-	-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-		26 1	299 2	Y	-0-	-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-		24 1	293 2	Y	-0-	-0-
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-		37 1	388 2	Y	-0-	-0-
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-		45 1	440 2	Y	-0-	-0-
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-		42 1	447 2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996												
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-		22 1	268 2	Y	-0-	-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-		26 1	299 2	Y	-0-	-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-		24 1	293 2	Y	-0-	-0-
12		364 N	364	-0-	-0- B	-0-		31 1	333 2	Y	-0-	-0-
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-		36 1	352 2	Y	-0-	-0-
02		319 N	243	-0-	-76 B	-0-		21 1	222 2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		22 1	268 2	Y	39 48 1	87
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-		43 9	299 2	Y	23 24 1	86
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-		26 1	293 2	Y	64 40 1	110
12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-		25 9	388 2	Y	71 110 1	71
01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-		24 1	440 2	Y	52 52 1	71
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-		70 9	448 2	Y	44 19 1	96
								36 1				
								78 9				
								45 1				
								57 9				
								42 1				
								48 9				

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
09		14B2 EXT	3384	-0-	3384 B	-351417		256 1	3126 2	Y	2 1 1	1
10		14B2 EXT	2047	-0-	2047 B	-349370		2 9	1884 2	Y	-0- 1 1	-0-
11		14B2 EXT	6545	-0-	6545 B	-342825		163 1	6055 2	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	5341	-0-	5341 B	-337484		490 1	4880 2	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-335066		461 1	2195 2	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1356	-0-	1356 B	-333710		223 1	1241 2	Y	-0-	-0-
								115 1				

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570												
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	-0-	24	1	413	2	-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	426	2	-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	4061	X	449	-0-	-3612	-0-	-0-	59	1	379	3	7
								3	4	8	9	
11	3930	X	296	-0-	-3634	-0-	-0-	29	1	257	3	6
								3	4	7	9	6
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					6
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					6
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	18
								20	9			18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4733 X	4733	-0-	-0-	241 1	4352 2	Y		127	150 1		79
						140 9							
10		4938 X	4938	-0-	-0-	251 1	4515 2	Y		156	155 1		80
						172 9							
11		5160 X	4520	-0-	-640	243 1	4131 2	Y		133	154 1		59
						146 9							
12		5332 X	4970	-0-	-362	253 1	4585 2	Y		120	97 1		82
						132 9							
01		5417 X	5417	-0-	-0-	256 1	5018 2	Y		130	151 1		61
						143 9							
02		5037 X	5037	-0-	-0-	240 1	4666 2	Y		119	98 1		82
						131 9							

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263 1	2665 3	Y		35	26 1	25
						39 9						
10	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	220 1	2160 3	Y		31	26 1	30
						56 4						
11	3090 X	2570	-0-	-520	-0-	350 1	2154 3	Y		30	30 1	30
						33 4						
12	3193 X	2819	-0-	-374	-0-	425 1	2345 3	Y		44	51 1	23
						1 4						
01	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	140 1	778 3	Y		34	19 1	38
						6 4						
02	2871 X	2741	-0-	-130	-0-	300 1	2397 3	Y		35	45 1	28
						5 4						

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EAST, S.K.				WELL #:	42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.12232 -	12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13980 X	13002	-0-	-978	-0-	668 1	12082 2	Y		229	270 1		144
							252 9							
10		14446 X	13846	-0-	-600	-0-	712 1	12824 2	Y		282	278 1		148
							310 9							
11		13980 X	12688	-0-	-1292	-0-	691 1	11734 2	Y		239	277 1		110
							263 9							
12		14446 X	13015	-0-	-1431	-0-	667 1	12097 2	Y		228	182 1		156
							251 9							
01		14012 X	13570	-0-	-442	-0-	644 1	12639 2	Y		261	295 1		122
							287 9							
02		12963 X	12618	-0-	-345	-0-	604 1	11753 2	Y		237	194 1		165
							261 9							

EAST, S.K.				WELL #:	3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12693 -	13328	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	429 2	Y		-0-		-0-	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	Y		-0-		-0-	
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	24 1	413 2	Y		-0-		-0-	
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	Y		-0-		-0-	
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	470 2	Y		-0-		-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	438 2	Y		-0-		-0-	

EAST, S.K.				WELL #:	10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12164 -	12178	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

EAST, S.K.				WELL #:	8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12796 -	13908	
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	44 1	802 2	Y		102	119 1		63
							112 9							
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	34 1	602 2	Y		125	123 1		65
							138 9							
11		1320 N	700	-0-	-620	-0-	32 1	551 2	Y		106	123 1		48
							117 9							
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50 1	911 2	Y		92	76 1		64
							101 9							
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61 1	1192 2	Y		98	115 1		47
							108 9							
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 2	Y		89	74 1		62
							98 9							

EAST, S.K.				WELL #:	11	RRCID ->	191092	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13702	PERF.12070 -	13150	
09		3537 X	2567	-0-	-970	-0-	134 1	2433 2	Y		-0-		-0-	
10		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	125 1	2258 2	Y		-0-		-0-	
11		3330 X	2188	-0-	-1142	-0-	122 1	2066 2	Y		-0-		-0-	
12		3441 X	2609	-0-	-832	-0-	136 1	2473 2	Y		-0-		-0-	
01		3286 X	2967	-0-	-319	-0-	144 1	2823 2	Y		-0-		-0-	
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	135 1	2625 2	Y		-0-		-0-	

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

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

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	33	1	551	2	Y	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	-0-	-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

09	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	939	2	Y	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	73	1	900	2	Y	-0-	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	-0-	-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-	-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	166	1	1788	2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1529	2	Y	15	21	1	37
						17	9							
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	Y	7	10	1	34
						8	9							
11	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	110	1	1366	2	Y	17	14	1	37
						19	9							
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	Y	41	49	1	29
						45	9							
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	142	1	1405	2	Y	34	28	1	35
						37	9							
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1640	2	Y	33	12	1	56
						36	9							

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522								
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	80	1	971	2	Y	24	25	1			42
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	26	9	90	1	Y	15	13	1			44
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	17	9	83	1	Y	43	24	1			63
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	47	9	107	1	Y	52	71	1			44
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	57	9	119	1	Y	39	36	1			47
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	43	9	111	1	Y	33	14	1			66
						36	9									

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245								
09	1140 X	561	-0-	-579	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	1140 X	554	-0-	-586	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222								
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	110	1	1342	2	N	30	43	1	77
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	N	15	20	1	72
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	42	31	1	83
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	64	90	1	57
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	178	1	1760	2	N	51	47	1	61
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1790	2	N	44	18	1	87

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 92		RRCID -> 292355		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296					
09	11670 X	9414	-0-	-2256	-0-	711	1	8673	2	N	27	46	1	79
10	12059 X	11020	-0-	-1039	-0-	877	1	10126	2	N	15	21	1	73
11	11670 X	9139	-0-	-2531	-0-	681	1	8411	2	N	43	32	1	84
12	10633 X	6234	-0-	-4399	-0-	534	1	5655	2	N	41	78	1	47
01	11005 X	8039	-0-	-2966	-0-	738	1	7275	2	N	24	32	1	39
02	10295 X	8664	-0-	-1631	-0-	735	1	7905	2	N	22	11	1	50

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 294366		COMPL. DATE 05/18/2022			TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380					
09	2640 X	2342	-0-	-298	-0-	176	1	2146	2	N	18	6	1	12
10	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	181	1	2090	2	N	15	6	1	21
11	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	166	1	2053	2	N	43	17	1	47
12	2728 X	2417	-0-	-311	-0-	205	1	2168	2	N	40	53	1	34
01	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	223	1	2200	2	N	26	25	1	35
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	208	1	2237	2	N	22	10	1	47

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
LAMAY CORPORATION		484025												
MAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	1978 - 1985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	196	RRCID ->	118725	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2190 - 2195	
09		570 N	383	-0-	-187	-0-	35	1	348	3	Y	-0-	-0-
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	77	1	807	3	Y	-0-	-0-
							23	4					
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	41	1	252	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
12		403 N	319	-0-	-84	-0-	50	1	269	3	Y	-0-	-0-
01		775 N	308	-0-	-467	-0-	47	1	260	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-	-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	198DF	RRCID ->	169749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3212 - 3902	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	190	RRCID ->	177083	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3226 - 3234	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	193 F	RRCID ->	194236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6130 - 6140	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	402	RRCID ->	290652	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	4111 - 4116	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1140 X	1133	-0-	-7	-0-	410 1	515 2	Y	189			315
						208 9						
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	434 1	253 2	Y	128	169 1		274
						141 9						
11	1140 X	798	-0-	-342	-0-	476 1	172 2	Y	136			410
						150 9						
12	1178 X	447	-0-	-731	-0-	328 1	50 2	Y	63			473
						69 9						
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	544 1	536 2	Y	65	177 1		361
						72 9						
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	638 1	1634 2	Y	141	179 1		323
						155 9						
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182			
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	328 1	413 2	N	-0-	181 1		8
10	1178 X	525	-0-	-653	-0-	332 1	193 2	N	-0-	8 1		-0-
11	1140 X	495	-0-	-645	-0-	363 1	132 2	N	-0-			-0-
12	1178 X	290	-0-	-888	-0-	251 1	39 2	N	-0-			-0-
01	1178 X	825	-0-	-353	-0-	416 1	409 2	N	-0-			-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	487 1	1248 2	N	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

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

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

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

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 N		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N		27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N		22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 N		29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N		28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		875 N	875	-0-	-0- B	585 3	290 9	N	264	343 1		417
10		1209 N	742	-0-	-467 B	393 3	349 9	N	317	349 1		385
11		741 N	741	-0-	-0- B	525 3	216 9	N	196	175 1		406
12		701 N	701	-0-	-0- B	519 3	182 9	N	165	499 1		72
01		355 N	355	-0-	-0- B	245 3	110 9	N	100			172
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ISENSEE		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	72			193
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	16			209
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	13	173 1		49
*06		31 N	31	-0-	-0- B	8 3	23 9	N	21			70
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	18			88
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	22			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	19			129
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	5			134
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			186
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	11			147
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	9			156
02		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	5			161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1420 N	1420	-0-	-0- B	1420 3		N	-0-			-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0- B	1143 3		N	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0- B	1511 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1356	-0-	-101 B	1356 3		N	-0-			-0-
01		854 N	854	-0-	-0- B	854 3		N	-0-			-0-
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450 B			N	NO RPT			-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 - 10085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021									

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

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

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

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

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)			81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
GUERRA, E. E.			WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8464 - 8557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR.			WELL #:		3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	N/A	
09	840	N	317	-0-	-523	-0-	18	1	289	3	Y	9	49	
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	335	3	Y	10	18 1	41
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	9	373	3	Y	33	37 1	37
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	9	378	3	Y	15	16 1	36
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	15	32 1	19
02	406	N	321	-0-	-85	-0-	17	9	293	3	Y	11	15 1	15
							16	1						
							12	9						

GUERRA, E. E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	8366 - 8370	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWOLI			WELL #:		A 1	RRCID ->	284564	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	8600 - 8608	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15)			81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
MANN, J.C. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	9076 - 9102	
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-	-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY		197406												
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/22/2014														

FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2014														

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	956	1	3848	2	Y	66			137
10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	1013	1	3926	2	Y	58	170	1	25
11	5340 X	4166	-0-	-1174	-0-	924	1	3174	2	Y	62			87
12	5518 X	3787	-0-	-1731	-0-	960	1	2827	2	Y	-0-			87
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			87
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT			87

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	53	1	212	2	Y	4			19
10	1054 N	305	-0-	-749	-0-	62	1	240	2	Y	3	10	1	12
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	88	1	303	2	Y	6			18
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	98	1	289	2	Y	-0-			18
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			18
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			18

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7496 - 7700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8488 - 8504			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAS BLANCAS		WELL #:	1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8024 - 8120			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
SCHWARZ		WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 6586 - 6682			
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	80 1	990 3	N	-0-		27
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73 1	994 3	N	-0-		27
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	956 3	N	-0-		27
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	65 1	982 3	N	-0-		27
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69 1	973 3	N	-0-		27
02	957	N	935	-0-	-22	-0-	75 1	860 3	N	-0-		27

MALAKOFF - PETERSON "A"		135213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865 PERF. 6608 - 6640			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340 PERF. 8574 - 8602			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 LAS BLANCAS WELL #: 251741 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

09	240 N	178	-0-	-62	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456 - 10466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920	N	1399	-0-	-521	-0-	1399 2				-0-
10	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	1642 2				-0-
11	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	1168 2	25 9	Y	23 1	-0-
12	2046	X	164	-0-	-1882	-0-	164 2		Y		-0-
01	1860	X	1175	-0-	-685	-0-	1175 2		Y		-0-
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10472
09	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	2584 2		Y		96
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y		96
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2157 2	46 9	Y	42 1	96
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y		96
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y		96
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		Y		96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 - 10411
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 - 6616
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 7837
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7847 - 7854
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7762 - 7778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		4
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-		4
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		4
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-		4
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		4
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

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

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6817 - 6839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5288 - 5941	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		01833AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 -	4868		
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-		-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-		-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-		-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-		-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 -	5352		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-		-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-		-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-		-0-	
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-		-0-	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 -	5682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-		-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	Y	-0-		-0-	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	-0-		-0-	
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	-0-		-0-	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	-0-	29	1	447	3	Y	-0-		-0-	
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5939 - 5950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-	-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	62	-0-	-0-	-465	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-0-	-465					Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-0-	-406					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931	COMPL. DATE 02/11/1975	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5873	-		5890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632	COMPL. DATE 02/20/1950	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4560	-		4660				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0148		RRCID -> 061704	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5840	-		5850				
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	124	1	1088	3	Y	23	22	1	24
						25	9							
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	128	1	1186	3	Y	25	35	1	14
						28	9							
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1090	3	Y	34	22	1	26
						37	9							
12	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	124	1	1074	3	Y	31	40	1	17
						34	9							
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	77	1	1177	3	Y	28	37	1	8
						31	9							
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	3	Y	27	17	1	18
						30	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984	COMPL. DATE 04/30/1975	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4575	-		4613				
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032	COMPL. DATE 07/31/1975	TOTAL DEPTH 6173	PERF. 5166	-		5183				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-	6	1	2
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	168	1	1561	3	Y	1	2	1
						1	9						
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	167	1	1550	3	Y	-0-	1	1
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	197	1	1700	3	Y	-0-		-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	113	1	1713	3	Y	-0-		-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	3	Y	-0-		-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - TO #053031 7-1-96 / WELL REINCARNATED PER EXXON

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024													

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304T	RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024													

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0170T	RRCID ->	067818	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1680C	RRCID ->	067844	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2024							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5765	-	5769							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526	COMPL. DATE 01/26/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-	5488							
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-	5904							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-	5999							
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-	6099							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050	-	6064							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032							
09	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	511	1	4484	3	Y	-0-				-0-
10	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	498	1	4619	3	Y	-0-				-0-
11	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	461	1	4286	3	Y	-0-				-0-
12	5177	X	3141	-0-	-2036	-0-	326	1	2815	3	Y	-0-				-0-
01	5177	X	4575	-0-	-602	-0-	282	1	4293	3	Y	-0-				-0-
02	4843	X	2472	-0-	-2371	-0-	152	1	2320	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525							
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-				-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-				-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856							
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-				-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	3	Y	-0-				-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	-0-				-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	553	3	Y	-0-				-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-				-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	33	1	513	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-		38 1	332 3	Y		-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		43 1	397 3	Y		-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		28 1	264 3	Y		-0-			-0-
12	372 N	202	-0-	-170	-0-		21 1	181 3	Y		-0-			-0-
01	434 N	165	-0-	-269	-0-		10 1	155 3	Y		-0-			-0-
02	290 N	162	-0-	-128	-0-		10 1	152 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481					
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		26 1	228 3	Y		-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-		24 1	220 3	Y		-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		21 1	197 3	Y		-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		27 1	235 3	Y		-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-		15 1	226 3	Y		-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		16 1	249 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399					
09	300 N	292	-0-	-8	-0-		30 1	262 3	Y		-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-		22 1	206 3	Y		-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-		31 1	287 3	Y		-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		33 1	286 3	Y		-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		18 1	276 3	Y		-0-			-0-
02	319 N	255	-0-	-64	-0-		16 1	239 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440					
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-		22 1	190 3	Y		-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		24 1	224 3	Y		-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		24 1	226 3	Y		-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		25 1	215 3	Y		-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-		14 1	219 3	Y		-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		14 1	218 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864					
09	2550 X	2352	-0-	-198	-0-		241 1	2111 3	Y		-0-			15
10	2573 X	2421	-0-	-152	-0-		236 1	2185 3	Y		-0-			15
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		223 1	2069 3	Y		-0-			15
12	2418 N	2332	-0-	-86	-0-		242 1	2090 3	Y		-0-			15
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-		138 1	2097 3	Y		-0-			15
02	2204 N	1857	-0-	-347	-0-		114 1	1743 3	Y		-0-	12 1		3

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835							
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920							
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835						
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	3	Y	15	18	1		22
						17	9								
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	1146	3	Y	18	27	1		13
						20	9								
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1091	3	Y	12	16	1		9
						13	9								
12	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	130	1	1121	3	Y	13	16	1		6
						14	9								
01	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	75	1	1136	3	Y	21	19	1		8
						23	9								
02	1189 N	1146	-0-	-43	-0-	70	1	1076	3	Y	-0-	5	1		3
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436						
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	35	1	305	3	Y	-0-				-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	17	1	254	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807						
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	9	1	80	3	Y	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	16	1	138	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165						
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	Y	-0-				-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-				-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	-0-				-0-
12	992 N	923	-0-	-69	-0-	96	1	827	3	Y	-0-				-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	-0-				-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 4850 - 5519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5411 - 5422				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 5944				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137		PERF. 5533 - 5542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 4940 - 4952				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4916 - 4928				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 5368 - 5386				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	-		5724						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	-		4758						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5062	-		5083						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5138	-		5182						
09	3000 N	2666	-0-	-334	6505	272	1	2387	3	Y	6					49
						7	9									
10	3100 N	2822	-0-	-278	6227	274	1	2537	3	Y	10					59
						11	9									
11	3000 N	2637	-0-	-363	5864	255	1	2365	3	Y	15					74
						17	9									
12	8650 X	2786	-0-	-5864	-0-	287	1	2481	3	Y	16					90
						18	9									
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	161	1	2449	3	Y	18					108
						20	9									
02	2639 X	2360	-0-	-279	-0-	144	1	2201	3	Y	14					122
						15	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4890	-		6101						
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	78	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	43	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	667 N	617	-0-	-50	-0-	38	1	579	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389	COMPL. DATE 08/17/1988	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5104	-		5129						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816								
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1588	3	Y	7					68
						8	9									
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1603	3	Y	10					78
						11	9									
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	3	Y	16					94
						18	9									
12	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	161	1	1393	3	Y	16					110
						18	9									
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	106	1	1617	3	Y	20					130
						22	9									
02	1798 N	1152	-0-	-646	-0-	70	1	1069	3	Y	12	114	1			28
						13	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600								
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4722	-		4733							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	-		5480							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	-		5538							
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6063	-		6130							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 5357	-		5376							
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-		5393							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	833	3	Y	1		22
						1	9						
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	95	1	883	3	Y	1		23
						1	9						
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	Y	4		27
						4	9						
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	2		29
						2	9						
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	5		34
						6	9						
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	Y	4		38
						4	9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859				
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	113	1	989	3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	107	1	989	3	Y	-0-		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	95	1	887	3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	104	1	897	3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	56	1	845	3	Y	-0-		-0-
02	957 N	653	-0-	-304	-0-	40	1	613	3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-			43
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	11	1	99	3	Y	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485				
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	3	Y	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	29	1	436	3	Y	-0-		-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	24	1	360	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	-		4240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	-		4970					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-		5290					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 5502	-		5512					
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-				-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	3	Y	-0-				-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y	-0-				-0-
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	158	1	1362	3	Y	-0-				-0-
01	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	98	1	1489	3	Y	-0-				-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1373	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5034	-		5098					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-				-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	62	1	538	3	Y	-0-				-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	Y	-0-				-0-
02	580 N	510	-0-	-70	-0-	31	1	479	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 6255	PERF. 4408	-		4678		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	Y	-0-				-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	10	1	159	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 6090	-		6105					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541						
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-				-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822						
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-				-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-				-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	17	1	256	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174						
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-				-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-				-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	17	1	259	3	Y	-0-				-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	Y	49				155
							54	9								
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	607	3	Y	52	171	1		36
							57	9								
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	Y	46				82
							51	9								
12		744 N	695	-0-	-49	-0-	65	1	561	3	Y	63				145
							69	9								
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	63	171	1		37
							69	9								
02		667 N	656	-0-	-11	-0-	37	1	558	3	Y	55				92
							61	9								

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

09		990 N	843	-0-	-147	-0-	74	1	650	3	Y	108	92	1		101
							119	9								
10		1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	682	3	Y	186	205	1		82
							205	9								
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	Y	140	100	1		122
							154	9								
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	728	3	Y	167	204	1		85
							184	9								
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	171	210	1		46
							188	9								
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	3	Y	163	101	1		108
							179	9								

 SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

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

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6474 - 6482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6833 - 6845
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6256 - 6552
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074 - 6279
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 - 6704
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	27
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-	27
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	27
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-	27
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	27
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 - 6597
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430							
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	145	1	1334	3	Y		-0-				87
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	139	1	1313	3	Y		-0-				87
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	129	1	1245	3	Y		3				90
						3	9									
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	139	1	1255	3	Y		-0-				90
01	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	75	1	1194	3	Y		2				92
						2	9									
02	1334 N	1152	-0-	-182	-0-	67	1	1082	3	Y		3				95
						3	9									

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165							
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1201	3	Y		-0-				2
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y		-0-				2
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y		-0-				2
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	149	1	1288	3	Y		-0-				2
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	81	1	1226	3	Y		-0-				2
02	1276 N	1177	-0-	-99	-0-	72	1	1105	3	Y		-0-				2

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927							
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	34	1	298	3	Y		-0-				-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	46	1	429	3	Y		-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y		-0-				-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y		-0-				-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y		-0-				-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y		-0-				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	139	-0-	-611	-0-	14	1	125	3	Y	-0-		97
10	899 N	91	-0-	-808	-0-	9	1	82	3	Y	-0-		97
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-		97
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		97
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-		97
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	-0-		97

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2024

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

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

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	318	-0-	-522	-0-		33 1	285 3	Y		-0-				2
10	899 N	710	-0-	-189	-0-		69 1	641 3	Y		-0-				2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		59 1	549 3	Y		-0-				2
12	341 N	133	-0-	-208	-0-		14 1	119 3	Y		-0-				2
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		117 1	1782 3	Y		-0-				2
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		77 1	1178 3	Y		-0-				2

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

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

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

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

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

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

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-		265 1	2328 3	Y		-0-				8
10	2728 X	2516	-0-	-212	-0-		245 1	2271 3	Y		-0-				8
11	2640 X	2206	-0-	-434	-0-		214 1	1992 3	Y		-0-				8
12	2728 X	2377	-0-	-351	-0-		247 1	2129 3	Y		1				9
							1 9								
01	2728 X	2057	-0-	-671	-0-		127 1	1930 3	Y		-0-				9
02	2494 X	763	-0-	-1731	-0-		47 1	716 3	Y		-0-				9

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493								
09	6570 X	6489	-0-	-81	-0-	664	1	5825	3	N	-0-					11
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	650	1	6031	3	N	-0-					11
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	621	1	5769	3	N	-0-					11
12	6696 X	6660	-0-	-36	-0-	691	1	5968	3	N	1					12
01	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	390	1	5932	3	N	-0-					12
02	6264 X	5569	-0-	-695	-0-	342	1	5227	3	N	-0-					12

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		66	RRCID ->	137379	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6367 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		76	RRCID ->	138422	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6769 - 7020	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		84	RRCID ->	147148	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 6523 - 6530	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		83	RRCID ->	147474	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6488 - 6496	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 6476 - 6493	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 6196 - 6492	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	-0-	2
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	3	Y	-0-	2
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-	2
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	62	1	537	3	Y	1	3
						1	9					
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	29	1	438	3	Y	-0-	3
02	580 N	401	-0-	-179	-0-	25	1	376	3	Y	-0-	3

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	574	-0-	-116	-0-	59 1	515 3		N	-0-		-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	55 1	512 3		N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50 1	462 3		N	-0-		-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	53 1	457 3		N	-0-		-0-
01	558 N	375	-0-	-183	-0-	23 1	352 3		N	-0-		-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	15 1	226 3		N	-0-		-0-

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A												
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
10	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-	180 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023												

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252												
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2			N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A												
09	1980 X	1045	-0-	-935	-0-	1045 2			N	-0-		-0-
10	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952 2			N	-0-		-0-
11	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029 2			N	-0-		-0-
12	2139 X	723	-0-	-1416	-0-	723 2			N	-0-		-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-				N	-0-		-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
TRINITY GAS CORPORATION 870230												
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A												
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	897 2	4 9		N	4		220
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1075 2	9 9		N	8		228
11	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1041 2	10 9		N	9		237
12	930 N	486	-0-	-444	-0-	482 2	4 9		N	4		241
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		241
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-				N	-0-		241

SEJITA (YEGUA, UP.)		//CONT.//		82204 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230						
GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID -> 222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 6142 - 6152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23										

SEJITA, EAST				82205 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184						
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 200047	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 1860	PERF. 1141 - 1157		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (550)				82205 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184						
RAMIREZ, H.		WELL #:		2	RRCID -> 242248	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 800	PERF. 625 - 628		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (800)				82205 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184						
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 233983	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 711 - 715		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 241974	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 885	PERF. 726 - 729		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000)				82205 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184						
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		2A	RRCID -> 222326	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1003 - 1010		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184													
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184													
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060													

09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184													
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226													

09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150													

09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250													

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
TRINITY GAS CORPORATION 870230													
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362													

09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708													
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5402 - 5405					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SERAFIN		WELL #:	1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 5783 - 5788					
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
URIBE		WELL #:	1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5756 - 5770					
09	810	N	149	-0-	-661	-0-	29	1	120	2	N	-0-			29
10	744	N	126	-0-	-618	-0-	7	1	107	2	N	11	29	1	11
							12	9							
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			11
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
GORMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 13180 - 13430					
09	4200	X	2254	-0-	-1946	-0-	302	1	1936	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
10	4340	X	3442	-0-	-898	-0-	406	1	3021	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
11	4200	X	1334	-0-	-2866	-0-	261	1	1048	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
12	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	364	1	1678	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
01	3441	X	1528	-0-	-1913	-0-	243	1	1276	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
02	3219	X	1610	-0-	-1609	-0-	277	1	1310	3	Y	-0-			-0-
							23	4							

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		197743		COMPL. DATE		11/22/2009		TOTAL DEPTH		13740		PERF. 13218 - 13582	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.// 82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	20	1	130	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	135	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	17	1	87	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	26	1	121	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	24	1	92	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240			
09	41730	X	40369	-0-	-1361	-0-	4928 1	35198 3	Y	-0-	20
							243 4				
10	41013	X	40631	-0-	-382	-0-	5318 1	35023 3	Y	-0-	20
							290 4				
11	39690	X	37489	-0-	-2201	-0-	7718 1	28935 3	Y	-0-	20
							836 4				
12	41726	X	38988	-0-	-2738	-0-	7044 1	31467 3	Y	-0-	20
							477 4				
01	41726	X	38107	-0-	-3619	-0-	6939 1	30684 3	Y	-0-	20
							484 4				
02	39034	X	37239	-0-	-1795	-0-	7208 1	29279 3	Y	-0-	20
							752 4				

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106182		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176			
09	25740	X	22128	-0-	-3612	-0-	2663 1	19331 3	Y	-0-	12
							134 4				
10	23622	X	22777	-0-	-845	-0-	2953 1	19672 3	Y	-0-	12
							152 4				
11	22860	X	21951	-0-	-909	-0-	4485 1	16997 3	Y	-0-	12
							469 4				
12	23622	X	22165	-0-	-1457	-0-	3998 1	17906 3	Y	-0-	12
							261 4				
01	22878	X	22037	-0-	-841	-0-	4028 1	17733 3	Y	-0-	12
							276 4				
02	21402	X	21369	-0-	-33	-0-	4133 1	16816 3	Y	-0-	12
							420 4				

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108578		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WELDER LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 102473		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			-0-		1
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	159 3	-0-		1
						1 4				
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	58 1	235 3	-0-		1
						3 4				
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	178 3	-0-		1
						1 4				
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	91 1	429 3	-0-		1
						4 4				
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	49 1	183 3	-0-		1
						4 4				

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER LEASE		169313								
WELL #: 5		RRCID -> 285507		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	1325	-0-	-4045	-0-	166 1	1155 3	-0-		-0-
						4 4				
10	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	601 1	3791 3	-0-		-0-
						22 4				
11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1290 1	4845 3	-0-		-0-
						88 4				
12	5673 X	5630	-0-	-43	-0-	1029 1	4556 3	-0-		-0-
						45 4				
01	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	765 1	3476 3	-0-		-0-
						31 4				
02	6003 X	4509	-0-	-1494	-0-	879 1	3572 3	-0-		-0-
						58 4				

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313								
WELL #: 10		RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1		1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	1		2
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	1		3
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			NO RPT		3

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11363 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	120	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-		-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0-	187 1	1031 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
11		1503 N	1503	-0-	-0-	321 1	1152 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
12		1057 N	1057	-0-	-0-	178 1	871 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
01		558 N	428	-0-	-130	80 1	343 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
02		1308 N	1308	-0-	-0-	256 1	1030 3	Y	-0-		-0-
						22 4					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313									
		WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF. 11358 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 10512 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9510 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10590 X	9714	-0-	-876	1145 1	8541 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
10		8742 X	5341	-0-	-3401	720 1	4596 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
11		9480 X	8148	-0-	-1332	1682 1	6363 3	Y	-0-		-0-
						103 4					
12		10044 X	8851	-0-	-1193	1595 1	7196 3	Y	-0-		-0-
						60 4					
01		10044 X	7944	-0-	-2100	1468 1	6419 3	Y	-0-		-0-
						57 4					
02		9396 X	3395	-0-	-6001	664 1	2689 3	Y	-0-		-0-
						42 4					

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		169313									
		WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF. 9664 - 9684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2100 X	1258	-0-	-842	-0-	131 1	1126 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
10		2170 X	934	-0-	-1236	-0-	114 1	818 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		2100 X	2021	-0-	-79	-0-	357 1	1653 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
12		2046 X	1975	-0-	-71	-0-	329 1	1640 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
01		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	376 1	1712 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
02		1943 X	1498	-0-	-445	-0-	291 1	1197 3	Y	-0-		-0-
							10 4					

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	11 3	9 9	N	8		108
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		108
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	N	2		110
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	7 3	2 9	N	2		112
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N	1		113
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		113

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)												
REMORA OPERATING, LLC												
WELDER GU 217												
82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
701613												
WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3794 3	53 9		Y	48	143
10	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	3984	3898 3	86 9		Y	78	52
11	DLQ	G-10	3546	-0-	3546	7530	3477 3	69 9		Y	63	115
12	DLQ	G-10	3733	-0-	3733	11263	3630 3	103 9		Y	94	209
01	DLQ	G-10	2642	-0-	2642	13905	2577 3	65 9		Y	59	93
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	13905				Y	NO RPT	93

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)												
REMORA OPERATING, LLC												
EXXON STATE												
82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
701613												
WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELDER HEIRS 215												
WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578												
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-	-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-	-0-
11		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3			N	-0-	-0-
12		775 N	595	-0-	-180	-0-	595 3			N	-0-	-0-
01		682 N	538	-0-	-144	-0-	538 3			N	-0-	-0-
02		551 N NO RPT		-0-	-551	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON STATE												
WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927												
09		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	271
10		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-	271
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	271
12		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	271
01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-	271
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	271

WELDER HEIRS 71												
WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-	-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-	-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-	-0-
02		29 N NO RPT		-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON STATE												
WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
09		9870 X	9270	-0-	-600	-0-	9270 3			N	-0-	-0-
10		10199 X	9137	-0-	-1062	-0-	9137 3			N	-0-	-0-
11		8970 X	8200	-0-	-770	-0-	8200 3			N	-0-	-0-
12		9579 X	8429	-0-	-1150	-0-	8429 3			N	-0-	-0-
01		9579 X	6346	-0-	-3233	-0-	6346 3			N	-0-	-0-
02		8961 X NO RPT		-0-	-8961	-0-				N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068										COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	13840 - 14636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156										COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12588 - 13058
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546										COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13668 - 14498
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192										COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9165 - 9264
09		4740 X	653	-0-	-4087	-0-		653	2		N	-0-			87
10		3038 X	347	-0-	-2691	-0-		347	2		N	-0-			87
11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		2081	2	66	9	N	60		147
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		3890	2	64	9	N	58	180	25
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		3979	2	90	9	N	82		107
02		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-		10612	2	83	9	N	75	181	1

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672										COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8076 - 8086
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SERNA INC. 767596															
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620										COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7844 - 7864
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

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

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

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

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021																

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

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

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155					N	NO RPT					1
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	NO RPT					1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	NO RPT					1
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	NO RPT					1
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	NO RPT					1

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155					N	NO RPT					2
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	NO RPT					2
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	NO RPT					2
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	NO RPT					2
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	NO RPT					2

SHOCKACON (WILCOX 6700)										//CONT.// 83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
DESPAIN, E. A.										WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19				
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			19				
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			19				
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			19				
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			19				
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			19				
FROST TRUST 29										WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1				
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			1				
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			1				
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			1				
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			1				
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			1				
FROST TRUST -17-										WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1				
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			1				
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			1				
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			1				
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			1				
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			1				
SINTON, NORTH (2400)										83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC										197688							
WELDER "C"										WELL #: 3		RRCID -> 135532		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SINTON, NORTH (5550)										83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178							
BERNSEN										WELL #: 13		RRCID -> 252131		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SINTON, WEST (SHALLOW)										83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313							
BAYDER, E.										WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997												
SIMS, A. LOY			WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

SIRENA (UPPER WILCOX)			83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
EL VIEJITO "B"			WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178				
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	98			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98			
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	98		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	98			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	98			

SLICK RANCH (YEGUA)			84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

SMALL COWBOY (LOBO 6)			84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276		
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	2	N	9	17	1	2
							10	9							
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1735	2	N	8	10	1	-0-
							9	9							
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	2	N	12	9	1	3
							13	9							
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	17	20	1	-0-
							19	9							
*01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	136	1	1664	2	N	16	16	1	-0-
							18	9							
02		1624 N	1617	-0-	-7	-0-	113	1	1489	2	N	14	11	1	3
							15	9							

SODVILLE, WEST (7100)			84489 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194												
HAY DAY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 295309		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7242 - 7247				
09		45000	-0-	-0-	-45000	247348					N	-0-		245	
10		46500	-0-	-0-	-46500	200848					N	-0-		245	
11		45000	446	-0-	-44554	156294	446	2			N	-0-		245	
12		46500	-0-	-0-	-46500	109794					N	-0-		245	
01		46500	-0-	-0-	-46500	63294					N	-0-		245	
02		43500	-0-	-0-	-43500	19794					N	-0-		245	

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 890		RRCID -> 275996			COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536			COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740			COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)			84756 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
SOUTHLAND			WELL #: 63		RRCID -> 173399			COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254	
09	5938	4259	-0-	-1679	-0-	664	1	3595	3	N	-0-	534
10	5812	4239	-0-	-1573	-0-	665	1	3551	3	N	21	555
						23	9					
11	12576	7578	-0-	-4998	-0-	696	1	6864	3	N	16	571
						18	9					
12	5618	4142	-0-	-1476	-0-	665	1	3443	3	N	31	444
						34	9				158	1
01	2666	2399	-0-	-267	-0-	652	1	1734	3	N	12	456
						13	9					
*02	2822	2658	-0-	-164	-0-	2658	3			N	-0-	456

SOUTHLAND (QUEEN CITY)			84756 567		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
SOUTHLAND			WELL #: 65		RRCID -> 170168			COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018										

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2040 N	1460	-0-	-580 B	-0-	1134 2	326 9	N	296 361 1	115
10	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	865 2	380 9	N	345 348 1	112
11	1590 N	1107	-0-	-483 B	-0-	672 2	435 9	N	395 352 1	155
12	1519 N	882	-0-	-637 B	-0-	573 2	309 9	N	281 354 1	82
01	1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	561 2	322 9	N	293 180 1	195
02	1073 N	669	-0-	-404 B	-0-	478 2	191 9	N	174 169 1	200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARTAN (7370)		84960 720		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
FRWL		WELL #:		RRCID -> 293965		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7436 - 7440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
		573221								
		WELL #:		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	1915	6	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	55	-0-	55	1970	55	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	69	-0-	69	2039	69	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	42	-0-	42	2081	42	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	2111	30	2	N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2147			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	5	-0-	5	2152	5	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	52	-0-	52	2204	52	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	65	-0-	65	2269	65	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	2309	40	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	29	-0-	29	2338	29	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	115	1	25

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671																	
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335																	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02		580 N	338	-0-	-242	-0-	338	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671																	
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA		WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
SCORPION OPERATING, INC.			758492				
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130 - 7146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671				
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215 - 7227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.			520265				
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007							

STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179				
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7015 - 7018
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-

STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 7940 - 7949
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		483925													
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880							
09	960 #	22	-0-	-938	-0-	1 1	15 3	Y	5	9 1					2
						6 9									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2 1					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-						-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-						-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	-0-						-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 3	Y	-0-						-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220							
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-						2
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-						2
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-						2
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	7 1	73 3	Y	-0-						2
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	2 1					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	Y	-0-						-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717			
09	T. A.	104	-0-	104	199	4 1	47 3	Y	48	35 1	18
						53 9					
10	T. A.	23	-0-	23	222	2 1	21 3	Y	-0-	13 1	5
11	246 X	24	-0-	-222	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	3 1	2
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123			
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	169 1	2114 3	Y	247	331 1	169
						272 9					
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	186 1	2240 3	Y	251	295 1	125
						276 9					
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	200 1	2292 3	Y	254	182 1	197
						279 9					
12	3100 N	3974	-0-	874	874	316 1	3369 3	Y	263	193 1	267
						289 9					
01	3100 N	2711	-0-	-389	485	198 1	2226 3	Y	261	179 1	349
						287 9					
02	2900 N	2628	-0-	-272	213	224 1	2123 3	Y	255	390 1	214
						281 9					

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	74	-0-	74	74	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	81	-0-	81	155	8 1	73 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277

WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	27	1	252	3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN

WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12595 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	1255	1	12575	3	Y	157	324	1	365
						19	4	173	9					
10	14384 X	14383	-0-	-1	-0-	1306	1	12774	3	Y	255	167	1	453
						22	4	281	9					
11	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	1202	1	13167	3	Y	173	167	1	459
						16	4	190	9					
12	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	1236	1	14008	3	Y	207	166	1	500
						23	4	228	9					
01	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1299	1	14164	3	Y	172	176	1	496
						26	4	189	9					
02	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	1165	1	12981	3	Y	91			587
						33	4	100	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 12710 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 12118 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	9087	-0-	-1863	-0-	824	1	8260	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	895	1	8751	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	818	1	8955	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	758	1	8584	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	777	1	8470	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	734	1	8186	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	39570 X	31927	-0-	-7643	-0-	1880 1	29936 2	N	101		539	
10	71827 X	40905	-0-	-30922	-0-	111 9 2237 1	38587 2	N	74	104 1	509	
11	41640 X	36949	-0-	-4691	-0-	81 9 1844 1	35080 2	N	23		532	
12	35836 X	28965	-0-	-6871	-0-	25 9 1131 1	27732 2	N	93	68 1	557	
01	40920 X	28601	-0-	-12319	-0-	102 9 995 1	27539 2	N	61	56 1	562	
02	38280 X	26455	-0-	-11825	-0-	67 9 962 1	25435 2	N	53	47 1	568	
						58 9						

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STILLMAN (SHALLOW)										CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										86133 952		NON-ASSOCIATED				
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1										RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE										CAPACITY		CNTY: KENEDY				
WELL #: 53										RRCID -> 293280		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: WEBB				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC										86182 476		NON-ASSOCIATED				
SLATOR RANCH										RRCID -> 281261		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930		
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	72	1	886	2	Y	24					149
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	24					173
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	23	116	1			80
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	92	1	913	2	Y	29					109
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	152	1	1770	2	Y	35					144
02	1247 N	560	-0-	-687	-0-	42	1	512	2	Y	5	94	1			55

SLATOR RANCH										CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 41										RRCID -> 282575		COMPL. DATE 07/03/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC.										CAPACITY		CNTY: WEBB				
SLATOR RANCH										RRCID -> 190115		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192		
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	347	1	1332	2	Y	20	71	1			26
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	136	1	597	2	Y	-0-					26
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	330	1	1271	2	Y	-0-					26
12	1767 N	766	-0-	-1001	-0-	196	1	570	2	Y	-0-					26
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					26
*02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	484	1	1957	2	Y	8					34

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 195641		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	263 1	1009 2	Y	30	101 1	-0-
						33 9					
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	290 1	1276 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	272 1	1047 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	328 1	953 2	Y	-0-		-0-
*01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	391 1	1582 2	Y	3		3
						3 9					

SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694			
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	102 1	407 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	117 1	398 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	126 1	375 2	Y	-0-		1
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	130 1	412 2	Y	-0-		1
*01	527 N	510	-0-	-17	-0-	129 1	381 2	Y	-0-		1
*02	493 N	472	-0-	-21	-0-	43 1	429 2	Y	-0-	1 1	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 1		RRCID -> 210696		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735			
09	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	606 1	2325 2	Y	-0-		5
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	581 1	2555 2	Y	13	18 1	-0-
						14 9					
*11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	526 1	2026 2	Y	5		5
						6 9					
12	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	669 1	1941 2	Y	7		12
						8 9					
*01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		12
*02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	210 1	2816 2	Y	13		25
						14 9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2370 N	2311	-0-	-59	-0-		459	1	1838	2	Y	13		11	1		4
								14	9									
10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		543	1	1853	2	Y	11		11	1		4
								12	9									
*11		2310 N	2256	-0-	-54	-0-		563	1	1680	2	Y	12		10	1		6
								13	9									
12		2387 N	2258	-0-	-129	-0-		539	1	1708	2	Y	10		10	1		6
								11	9									
*01		2418 N	2174	-0-	-244	-0-		547	1	1617	2	Y	9		10	1		5
								10	9									
*02		2175 N	1871	-0-	-304	-0-		170	1	1688	2	Y	12		10	1		7
								13	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472																		
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-		144	1	576	2	Y	-0-					-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-		163	1	557	2	Y	-0-					-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-		185	1	552	2	Y	-0-					-0-
12		744 N	742	-0-	-2	-0-		178	1	564	2	Y	-0-					-0-
*01		724 N	724	-0-	-0-	-0-		183	1	541	2	Y	-0-					-0-
*02		725 N	658	-0-	-67	-0-		60	1	598	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724																		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		38	1	147	2	Y	-0-					-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-		34	1	148	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-		37	1	143	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-		39	1	114	2	Y	-0-					-0-
*01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-		24	1	330	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790																		
09		4320 X	1072	-0-	-3248	-0-		322	1	750	2	Y	-0-					-0-
10		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					-0-
11		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-						Y	-0-					-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					-0-
*01		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		754	1	4629	2	Y	-0-					-0-
*02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		382	1	3516	2	Y	2					2
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727																		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-		13	1	45	2	Y	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		8	1	32	2	Y	-0-					-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		9	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		12	1	73	2	Y	-0-					-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-		10	1	96	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196																		
09		3690 X	3447	-0-	-243	-0-		1035	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10		3813 X	3480	-0-	-333	-0-		794	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11		3690 X	3556	-0-	-134	-0-		731	1	2825	2	Y	-0-					-0-
12		3720 X	3130	-0-	-590	-0-		614	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*01		3565 X	3270	-0-	-295	-0-		458	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*02		3451 X	2328	-0-	-1123	-0-		2320	2	8	9	Y	7					7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	1344	1	5393	2	Y	50	85	1		89	
10		7192 X	5700	-0-	-1492	-0-	55	9	1813	1	Y	-0-				89	
11		6960 X	5940	-0-	-1020	-0-	1093	1	4833	2	Y	13				102	
12		7192 X	6148	-0-	-1044	-0-	14	9	1148	1	Y	-0-				102	
*01		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1252	1	5812	2	Y	-0-				102	
*02		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	868	1	5801	2	Y	4				71	
							4	9									
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780																	
09		4080 X	3318	-0-	-762	-0-	686	1	2632	2	Y	-0-				8	
10		4216 X	2772	-0-	-1444	-0-	510	1	2243	2	Y	17	25	1		-0-	
*11		4080 X	3112	-0-	-968	-0-	19	9	640	1	Y	6				6	
12		4216 X	2956	-0-	-1260	-0-	7	9	753	1	Y	15				21	
*01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	17	9			Y	-0-				21	
*02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	273	1	3679	2	Y	22				43	
							24	9									
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032																	
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	167	1	390	2	Y	-0-				7	
10		775 N	558	-0-	-217	-0-	127	1	431	2	Y	-0-				7	
11		690 N	535	-0-	-155	-0-	110	1	425	2	Y	-0-				7	
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	Y	-0-				7	
*01		558 N	387	-0-	-171	-0-	54	1	333	2	Y	-0-				7	
*02		522 N	391	-0-	-131	-0-	391	2			Y	-0-				7	
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692																	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-				-0-	
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-				-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-				-0-	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	2	Y	-0-				-0-	
*01		93 N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	2	Y	-0-				-0-	
*02		58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-				-0-	
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404																	
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	153	1	357	2	Y	-0-				-0-	
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	119	1	402	2	Y	-0-				-0-	
11		510 N	441	-0-	-69	-0-	91	1	350	2	Y	-0-				-0-	
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	95	1	390	2	Y	-0-				-0-	
*01		527 N	470	-0-	-57	-0-	66	1	404	2	Y	-0-				-0-	
*02		435 N	428	-0-	-7	-0-	428	2			Y	-0-				-0-	
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598																	
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	114	1	438	2	Y	-0-				-0-	
10		775 N	565	-0-	-210	-0-	105	1	460	2	Y	-0-				-0-	
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	111	1	427	2	Y	-0-				-0-	
12		558 N	480	-0-	-78	-0-	123	1	357	2	Y	-0-				-0-	
*01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-	
*02		522 N	478	-0-	-44	-0-	33	1	445	2	Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776													
09	6420 X	4666	-0-	-1754	-0-	931	1	3735	2	Y	-0-	-0-	
10	6386 X	3578	-0-	-2808	-0-	1138	1	2440	2	Y	-0-	-0-	
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1357	1	6003	2	Y	-0-	-0-	
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1345	1	5855	2	Y	-0-	-0-	
01	5456 X	4889	-0-	-567	-0-	867	1	4022	2	Y	-0-	-0-	
*02	6989 X	6592	-0-	-397	-0-	858	1	5734	2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720													
09	5430 X	5090	-0-	-340	-0-	1528	1	3562	2	Y	-0-	21	
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	1180	1	3994	2	Y	-0-	21	
11	5430 X	4850	-0-	-580	-0-	997	1	3853	2	Y	-0-	21	
12	5611 X	4759	-0-	-852	-0-	934	1	3825	2	Y	-0-	20	
*01	5611 X	5319	-0-	-292	-0-	745	1	4574	2	Y	-0-	20	
*02	4930 X	927	-0-	-4003	-0-	916	2	11	9	Y	10	30	

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028													
09	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1483	1	5689	2	Y	-0-	20	
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	1274	1	5599	2	Y	24	39 1 5	
*11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1378	1	5306	2	Y	8	13	
12	6851 X	4601	-0-	-2250	-0-	1171	1	3400	2	Y	27	40	
*01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	30	9			Y	-0-	40	
*02	6409 X	4631	-0-	-1778	-0-	319	1	4281	2	Y	28	68	

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895													
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	549	1	2201	2	Y	-0-	-0-	
10	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	769	1	1649	2	Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2339	-0-	-541	-0-	431	1	1908	2	Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2463	-0-	-513	-0-	460	1	2003	2	Y	-0-	-0-	
01	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	469	1	2178	2	Y	-0-	-0-	
*02	2668 X	2287	-0-	-381	-0-	298	1	1989	2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874													
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	39	1	91	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	43	1	145	2	Y	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	2	Y	-0-	-0-	
*01	186 N	119	-0-	-67	-0-	17	1	102	2	Y	-0-	-0-	
*02	145 N	107	-0-	-38	-0-	10	1	97	2	Y	-0-	-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1099	1	2561	2	Y	-0-		1
10		4123 X	3958	-0-	-165	-0-	903	1	3055	2	Y	-0-		1
11		3990 X	3186	-0-	-804	-0-	655	1	2531	2	Y	-0-		1
12		4123 X	3646	-0-	-477	-0-	716	1	2930	2	Y	-0-		1
*01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	565	1	3470	2	Y	-0-		1
*02		3712 X	2386	-0-	-1326	-0-	2380	2	6	9	Y	5		6

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901														
09		3660 X	3164	-0-	-496	-0-	950	1	2214	2	Y	-0-		-0-
10		3782 X	2995	-0-	-787	-0-	683	1	2312	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2670	-0-	-570	-0-	549	1	2121	2	Y	-0-		-0-
12		3286 X	3149	-0-	-137	-0-	618	1	2531	2	Y	-0-		-0-
*01		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	444	1	2722	2	Y	-0-		-0-
*02		3045 X	2294	-0-	-751	-0-	225	1	2069	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823														
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	438	1	1022	2	Y	-0-		-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	343	1	1162	2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1439	-0-	-331	-0-	296	1	1143	2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	282	1	1156	2	Y	-0-		-0-
*01		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	193	1	1185	2	Y	-0-		-0-
*02		1392 N	968	-0-	-424	-0-	968	2			Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849														
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	108	1	252	2	Y	-0-		27
10		961 N	345	-0-	-616	-0-	79	1	266	2	Y	-0-		27
11		480 N	318	-0-	-162	-0-	65	1	253	2	Y	-0-		27
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	Y	-0-		27
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-		27
*02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2			Y	-0-		27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
09		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	305	1	711	2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	234	1	794	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	988	-0-	-2	-0-	203	1	785	2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	198	1	813	2	Y	-0-		-0-
*01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	143	1	878	2	Y	-0-		-0-
*02		957 N	723	-0-	-234	-0-	723	2			Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 4		RRCID -> 233148		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986								
09	2820 X	2749	-0-	-71	-0-	825	1	1924	2	Y	-0-					113
10	3100 X	2494	-0-	-606	-0-	566	1	1915	2	Y	12					125
						13	9									
11	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	520	1	2010	2	Y	-0-					125
12	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	524	1	2144	2	Y	10	135	1			-0-
						11	9									
*01	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	370	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*02	2668 X	1810	-0-	-858	-0-	1801	2	9	9	Y	8					8

BARROCITO, B.M.		WELL #: 9		RRCID -> 233198		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952								
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	607	1	2725	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	513	1	2598	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	406	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	500	1	2829	2	Y	-0-					-0-
01	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	747	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*02	3219 X	2881	-0-	-338	-0-	381	1	2500	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 2		RRCID -> 234055		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 5		RRCID -> 235078		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 6		RRCID -> 236383		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018								
09	2220 N	1557	-0-	-663	-0-	467	1	1090	2	Y	-0-					117
10	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	451	1	1527	2	Y	-0-					117
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	399	1	1543	2	Y	-0-					117
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	386	1	1579	2	Y	-0-					117
*01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	255	1	1568	2	Y	42					104
						46	9									
*02	1885 N	1592	-0-	-293	-0-	156	1	1436	2	Y	-0-					104

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BARROCITO, B.M.		WELL #: 10		RRCID -> 237452		COMPL. DATE 05/23/2023			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	124	-0-	-2036	-0-	5	1	25 2	Y	85	98	1	75
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	94	9		Y	108	49	1	134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
12	124 X	64	-0-	-60	-0-	10	1	54 2	Y	-0-			134
01	124 X	9	-0-	-115	-0-	2	1	7 2	Y	-0-			134
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	25	1	167 2	Y	6	22	1	20
						7	9						

SLATOR RANCH		WELL #: 1AB		RRCID -> 238136		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606				
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	908	1	3484 2	Y	-0-			14
10	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	425	1	1867 2	Y	23	34	1	3
*11	3840 X	2218	-0-	-1622	-0-	25	9	1754 2	Y	8			11
12	4526 X	3210	-0-	-1316	-0-	455	1	9 9	Y	5			16
*01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	821	1	2383 2	Y	-0-			16
*02	4234 X	1177	-0-	-3057	-0-	6	9	1089 2	Y	6			22
						81	1						
						7	9						

SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700				
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	159	1	370 2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	445 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	104	1	403 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	103	1	420 2	Y	-0-			-0-
*01	589 N	537	-0-	-52	-0-	75	1	462 2	Y	-0-			-0-
*02	493 N	383	-0-	-110	-0-	383	2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242899		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470				
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	818 2	Y	37			60
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-	41	9	635 2	Y	3			63
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	237	1	3 9	Y	-0-			63
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	293	1	760 2	Y	-0-			63
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	349	1	750 2	Y	-0-			63
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	376	1	752 2	Y	-0-			63
						188	1	834 2	Y	-0-			63

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	398	1	1008	2	Y	37			66
						41	9							
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	473	1	1270	2	Y	3			69
						3	9							
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	414	1	1074	2	Y	-0-			69
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	518	1	1113	2	Y	-0-			69
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	563	1	1126	2	Y	-0-			69
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	294	1	1300	2	Y	-0-			69

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903														
09	3000 N	8293	-0-	5293	6081	1502	1	6745	2	Y	42	49	1	12
						46	9							
10	3100 N	6652	-0-	3552	9633	1087	1	5504	2	Y	55	25	1	42
						61	9							
11	14378 X	4745	-0-	-9633	-0-	601	1	4096	2	Y	44	86	1	-0-
						48	9							
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	669	1	3783	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1205	1	4043	2	Y	61	32	1	29
						67	9							
*02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	391	1	2566	2	Y	29	53	1	48
						32	9							

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686														
09	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	657	1	2949	2	Y	-0-			197
10	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	617	1	3124	2	Y	-0-			197
11	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	1168	1	7957	2	Y	88	201	1	84
						97	9							
12	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	1416	1	8007	2	Y	117	129	1	72
						129	9							
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	2506	1	8409	2	Y	123	64	1	131
						135	9							
*02	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	1206	1	7917	2	Y	88	156	1	140
						97	9							

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
09	4080 X	3057	-0-	-1023	-0-	548	1	2463	2	Y	42	49	1	12
						46	9							
10	4216 X	3156	-0-	-1060	-0-	510	1	2585	2	Y	55	25	1	42
						61	9							
11	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	351	1	2388	2	Y	44	86	1	-0-
						48	9							
12	4216 X	2769	-0-	-1447	-0-	406	1	2299	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	791	1	2655	2	Y	61	32	1	29
						67	9							
*02	2958 X	2453	-0-	-505	-0-	321	1	2104	2	Y	25	41	1	37
						28	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1980 N	1844	-0-	-136	-0-	336	1	1508	2	Y	-0-
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	2	Y	-0-
11		1710 N	1259	-0-	-451	-0-	161	1	1098	2	Y	-0-
12		1891 N	1485	-0-	-406	-0-	223	1	1262	2	Y	-0-
01		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	369	1	1240	2	Y	-0-
*02		1218 N	1135	-0-	-83	-0-	150	1	985	2	Y	-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	Y	-0-
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	745	1	1598	2	Y	-0-
11		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	287	1	1272	2	Y	-0-
12		2449 N	1214	-0-	-1235	-0-	227	1	987	2	Y	-0-
01		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-
*02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	741	1	1876	2	Y	-0-
10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	707	1	1897	2	Y	-0-
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	675	1	1752	2	Y	-0-
12		2697 N	2305	-0-	-392	-0-	732	1	1573	2	Y	-0-
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	924	1	1849	2	Y	-0-
*02		2349 N	2132	-0-	-217	-0-	393	1	1739	2	Y	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	112	1	502	2	Y	-0-
10		589 N	522	-0-	-67	-0-	86	1	436	2	Y	-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	-0-
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	83	1	469	2	Y	-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	111	1	372	2	Y	-0-
*02		609 N	559	-0-	-50	-0-	176	1	383	2	Y	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	600	1	2697	2	Y	-0-
10		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	442	1	2239	2	Y	-0-
11		2640 X	2257	-0-	-383	-0-	289	1	1968	2	Y	-0-
12		3410 X	2343	-0-	-1067	-0-	352	1	1991	2	Y	-0-
01		3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	533	1	1788	2	Y	-0-
*02		3190 X	1923	-0-	-1267	-0-	254	1	1669	2	Y	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	Y	-0-
12		806 N	635	-0-	-171	-0-	95	1	540	2	Y	-0-
01		682 N	618	-0-	-64	-0-	142	1	476	2	Y	-0-
*02		522 N	448	-0-	-74	-0-	59	1	389	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	772	1	1799	2	Y	-0-
*10	4061 X	2415	-0-	-1646	-0-	550	1	1862	2	Y	3
						3	9				
*11	3930 X	1561	-0-	-2369	-0-	321	1	1240	2	Y	3
12	4061 X	1326	-0-	-2735	-0-	260	1	1066	2	Y	3
*01	3255 X	1437	-0-	-1818	-0-	192	1	1177	2	Y	65
						68	9				
*02	2494 X	833	-0-	-1661	-0-	81	1	751	2	Y	66
						1	9				

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634											
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	475	1	2136	2	Y	174
						174	9				
10	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	347	1	1758	2	Y	177
						3	9				
11	2340 N	1929	-0-	-411	-0-	247	1	1682	2	Y	14
12	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	317	1	1794	2	Y	14
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	484	1	1624	2	Y	14
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	637	1	1392	2	Y	92
						51	9				

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	2773	-0-	2773	2773	361	1	2412	2	Y	-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886											
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	293	1	629	2	Y	1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	448	2	Y	1
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	89	1	386	2	Y	1
*01	930 N	492	-0-	-438	-0-	87	1	405	2	Y	1
*02	522 N	431	-0-	-91	-0-	56	1	375	2	Y	1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642											
09	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	459	1	2063	2	Y	-0-
10	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	437	1	2212	2	Y	-0-
11	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	266	1	1812	2	Y	-0-
12	2883 X	2109	-0-	-774	-0-	317	1	1792	2	Y	-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	942	1	3160	2	Y	-0-
*02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	977	1	2134	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1440 X	1217	-0-	-223	-0-	243	1	974	2	Y	-0-	-0-
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	483	1	1036	2	Y	-0-	-0-
11	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	187	1	825	2	Y	-0-	-0-
12	1271 X	857	-0-	-414	-0-	160	1	697	2	Y	-0-	-0-
01	1519 X	767	-0-	-752	-0-	136	1	631	2	Y	-0-	-0-
*02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	209	1	1399	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166												
09	5490 X	3375	-0-	-2115	-0-	1013	1	2362	2	Y	-0-	6
10	5673 X	5073	-0-	-600	-0-	1157	1	3916	2	Y	-0-	6
11	5250 X	3085	-0-	-2165	-0-	634	1	2451	2	Y	-0-	6
12	5425 X	3495	-0-	-1930	-0-	686	1	2808	2	Y	1	6
						1	9				1	1
*01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	722	1	4434	2	Y	-0-	6
*02	4756 X	3812	-0-	-944	-0-	3797	2	15	9	Y	14	20

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044												
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	3477	1	12348	2	Y	-0-	179
10	15996 X	15599	-0-	-397	-0-	4837	1	10706	2	Y	51	230
						56	9					
11	15480 X	11780	-0-	-3700	-0-	2614	1	9166	2	Y	-0-	230
12	15996 X	14548	-0-	-1448	-0-	4161	1	10387	2	Y	-0-	230
*01	15996 X	12984	-0-	-3012	-0-	3771	1	9213	2	Y	-0-	230
*02	14964 X	12829	-0-	-2135	-0-	1246	1	11583	2	Y	-0-	230

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100												
09	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	489	1	1960	2	Y	-0-	-0-
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1624	1	3482	2	Y	-0-	-0-
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	895	1	3960	2	Y	13	13
						14	9					
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	921	1	4011	2	Y	-0-	13
*01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	837	1	3884	2	Y	-0-	13
*02	3915 X	3892	-0-	-23	-0-	506	1	3380	2	Y	5	5
						6	9					

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206												
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	483	1	1937	2	Y	-0-	-0-
10	2511 X	2382	-0-	-129	-0-	758	1	1624	2	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2349	-0-	-81	-0-	433	1	1916	2	Y	-0-	-0-
12	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	408	1	1777	2	Y	-0-	-0-
01	2511 X	2510	-0-	-1	-0-	445	1	2065	2	Y	-0-	-0-
*02	2349 X	1868	-0-	-481	-0-	243	1	1625	2	Y	-0-	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	4933	-0-	-1037	-0-	973	1	3904	2	Y	51	85	1	80
10	6076 X	5158	-0-	-918	-0-	1641	1	3517	2	Y	-0-			80
11	5880 X	5559	-0-	-321	-0-	1022	1	4523	2	Y	13			93
12	6076 X	5859	-0-	-217	-0-	1094	1	4765	2	Y	-0-			93
*01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	958	1	4449	2	Y	-0-			93
*02	5365 X	4901	-0-	-464	-0-	637	1	4258	2	Y	5			74

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	206	1	924	2	Y	42	49	1	46
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	491	2	Y	54	25	1	75
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	69	1	467	2	Y	23	48	1	50
12	961 N	838	-0-	-123	-0-	121	1	686	2	Y	28	38	1	40
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	127	1	426	2	Y	31	16	1	55
*02	551 N	463	-0-	-88	-0-	58	1	381	2	Y	22	39	1	35

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282														
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	281	1	1126	2	Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	384	1	824	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	288	1	1272	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	251	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	187	1	869	2	Y	-0-			-0-
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	216	1	1442	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585														
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	250	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	218	1	1105	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	161	1	1099	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	195	1	1105	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	303	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*02	1218 N	1117	-0-	-101	-0-	148	1	969	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	790	1	1841	2	Y	-0-			61
10	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	573	1	1940	2	Y	2			63
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1533	1	5927	2	Y	-0-			63
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	631	1	2585	2	Y	-0-	36	1	27
*01	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	323	1	1984	2	Y	-0-			27
*02	2494 X	1247	-0-	-1247	-0-	1247	2			Y	-0-			27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	3414	1	13663	2	Y	190	161	1	123
						209	9							
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	3879	1	13239	2	Y	162	159	1	126
						178	9							
*11	19950 X	14897	-0-	-5053	-0-	3693	1	11018	2	Y	169	148	1	147
						186	9							
12	20615 X	14092	-0-	-6523	-0-	3338	1	10586	2	Y	153	154	1	146
						168	9							
*01	20615 X	12514	-0-	-8101	-0-	3124	1	9237	2	Y	139	149	1	136
						153	9							
*02	16704 X	12559	-0-	-4145	-0-	1130	1	11234	2	Y	177	179	1	134
						195	9							

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870														
09	6300 X	5460	-0-	-840	-0-	1056	1	4226	2	Y	162	138	1	52
						178	9							
10	6200 X	5553	-0-	-647	-0-	1223	1	4176	2	Y	140	137	1	55
						154	9							
*11	5640 X	4960	-0-	-680	-0-	1214	1	3622	2	Y	113	99	1	69
						124	9							
12	5828 X	5488	-0-	-340	-0-	1289	1	4087	2	Y	102	103	1	68
						112	9							
*01	5797 X	4531	-0-	-1266	-0-	1119	1	3309	2	Y	94	100	1	62
						103	9							
*02	5278 X	4825	-0-	-453	-0-	432	1	4298	2	Y	86	85	1	63
						95	9							

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000														
09	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	2408	1	5614	2	Y	-0-			3
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1500	1	5077	2	Y	1			4
						1	9							
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	933	1	3607	2	Y	-0-			4
*12	8277 X	3838	-0-	-4439	-0-	753	1	3085	2	Y	-0-	2	1	2
*01	8277 X	3112	-0-	-5165	-0-	436	1	2676	2	Y	-0-			2
*02	7743 X	1880	-0-	-5863	-0-	1845	2	35	9	Y	32			34

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828														
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	784	1	3137	2	Y	25	21	1	8
						28	9							
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	924	1	3154	2	Y	21	21	1	8
						23	9							
*11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1136	1	3389	2	Y	38	33	1	13
						42	9							
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	990	1	3141	2	Y	34	34	1	13
						37	9							
*01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	1010	1	2987	2	Y	31	33	1	11
						34	9							
*02	3770 X	1216	-0-	-2554	-0-	108	1	1074	2	Y	31	24	1	18
						34	9							

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)			86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
CAMDEN-DRISCOLL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9573 - 9621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON - YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)			86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9993 - 10000	
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	23 3	18 9	Y	16		179
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		179
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	87	83 3	1 9	Y	1		180
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	98	9 3	2 9	Y	2		182
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	104	5 3	1 9	Y	1		183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT		183

EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9875 - 9888	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)			86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
DRISCOLL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9478 - 9508	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)			86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
RIVERS, "A"			WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 6790 - 6796	
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	N	-0-		-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71 1	1018 3	N	-0-		-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79 1	1234 3	N	-0-		-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	102 1	1272 3	N	-0-		-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100 1	1236 3	N	-0-		-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	94 1	1151 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/20/2024						
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2024						
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2023						
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2023						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	433	-0-	-3617	-0-	66 1	367 3	Y	-0-				4
10	4185 X	2073	-0-	-2112	-0-	324 1	1748 3	Y	1				5
11	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	444 1	2521 3	Y	-0-				5
12	4123 X	494	-0-	-3629	-0-	64 1	430 3	Y	-0-				5
01	2077 X	1824	-0-	-253	-0-	269 1	1545 3	Y	6	7 1			4
02	2871 X	985	-0-	-1886	-0-	109 1	871 3	Y	2				6
						3 4	2 9						

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160 - 6730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 - 6892	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2023													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2024													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7495 - 8782		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7658 - 8837
09	3000 N	3048	-0-	48	19736	466 1	2582 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2776	-0-	-324	19412	435 1	2341 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2776	-0-	-224	19188	415 1	2358 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	3100 N	2950	-0-	-150	19038	380 1	2567 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	3100 N	2840	-0-	-260	18778	420 1	2416 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	2900 N	3121	-0-	221	18999	346 1	2771 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8202 - 8990
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	536 1	2970 3	Y	26		113
						29 9					
10	3255 X	1833	-0-	-1422	-0-	286 1	1540 3	Y	6		119
						7 9					
11	3150 X	1085	-0-	-2065	-0-	162 1	922 3	Y	-0-		119
						1 4					
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	628 1	4243 3	Y	32		151
						5 4	35 9				
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	415 1	2387 3	Y	103	180 1	74
						7 4	113 9				
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	620 1	4962 3	Y	86		160
						16 4	95 9				

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 86	RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5727 - 5990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P289	RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 6964 - 6990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7526 - 7962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024											

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A933	RRCID ->	281515	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMAY CORPORATION		WELL #:		484025	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	N/A
PONDROM, L. G.												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019												

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8024 - 8040
UNION CENTRAL "B"				19								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
DRYDEN, J. W.				1								
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3		N	-0-		-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-		-0-
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-		-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
02	2494 N	2433	-0-	-61	-0-	2433	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 38		RRCID -> 013440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 3		N	-0-			-0-
10	3627 X	3192	-0-	-435	-0-	3192 3		N	-0-			-0-
11	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3112	-0-	-515	-0-	3112 3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
02	3393 X	3074	-0-	-319	-0-	3074 3		N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 013457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 5605 - 6676		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5498 - 6635		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80 1	1306 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	74 1	1066 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	64 1	998 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1020	-0-	-406	-0-	76 1	944 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	80 1	991 3	N	-0-			-0-
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76 1	1004 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667		
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	N	-0-			-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	18 1	257 3	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	17 1	261 3	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	22 1	268 3	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	N	-0-			-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1	251 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110		
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124 1	2005 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	7899	-0-	4799	4799	516 1	7383 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	16216	-0-	13216	18015	980 1	15236 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	11613	-0-	8513	26528	864 1	10749 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	7943	-0-	4843	31371	592 1	7351 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	315	-0-	-2585	28786	24 1	291 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920					
09	3000 N	2594	-0-	-406	19076	2594	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2430	-0-	-670	18406	2430	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2496	-0-	-504	17902	2496	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	2295	-0-	-805	17097	2295	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2305	-0-	-795	16302	2305	3			N	-0-				-0-
02	2900 N	2094	-0-	-806	15496	2094	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 5374 - 5778					
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	3	N	-0-				-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	139	1	1990	3	N	-0-				-0-
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	122	1	1889	3	N	-0-				-0-
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	153	1	1905	3	N	-0-				-0-
01	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	152	1	1882	3	N	-0-				-0-
02	1943 N	1877	-0-	-66	-0-	141	1	1736	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503					
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-				-0-
10	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	90	1	1289	3	N	-0-				-0-
11	1920 N	1273	-0-	-647	-0-	77	1	1196	3	N	-0-				-0-
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	132	1	1644	3	N	-0-				-0-
01	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	96	1	1197	3	N	-0-				-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	3	N	-0-				-0-
S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392					
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-				-0-
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-				-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-				-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-				-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-				-0-
DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
10	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-				-0-
11	390 N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-				-0-
12	434 N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796					
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	3	N	-0-				-0-
10	2294 N	1035	-0-	-1259	-0-	68	1	967	3	N	-0-				-0-
11	2220 N	1110	-0-	-1110	-0-	67	1	1043	3	N	-0-				-0-
12	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	166	1	2067	3	N	-0-				-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	164	1	2039	3	N	-0-				-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																		
WARDNER, G. P.				WELL #: 116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4065	- 5476										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		67	1	1091	3	N	-0-			-0-							
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		75	1	1069	3	N	-0-			-0-							
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		68	1	1053	3	N	-0-			-0-							
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		87	1	1079	3	N	-0-			-0-							
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-		76	1	944	3	N	-0-			-0-							
*02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-		76	1	938	3	N	-0-			-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #: 66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF. N/A		
09	3000 N	11774	-0-	8774	503922		683	1	11091	3	N	-0-			-0-							
10	3100 N	5825	-0-	2725	506647		380	1	5445	3	N	-0-			-0-							
11	3000 N	6326	-0-	3326	509973		382	1	5944	3	N	-0-			-0-							
12	3100 N	6226	-0-	3126	513099		463	1	5763	3	N	-0-			-0-							
01	3100 N	4367	-0-	1267	514366		326	1	4041	3	N	-0-			-0-							
02	2900 N	6542	-0-	3642	518008		493	1	6049	3	N	-0-			-0-							
TEXON ROYALTY CO. -B-													WELL #: 3 T	RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	60 N	29	-0-	-31	-0-		2	1	27	3	N	-0-			-0-							
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	3	N	-0-			-0-							
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-			-0-							
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	3	N	-0-			-0-							
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-			-0-							
*02	29 N	19	-0-	-10	-0-		1	1	18	3	N	-0-			-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #: 89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5662	- 5802	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	3	N	-0-			-0-							
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		18	1	252	3	N	-0-			-0-							
11	270 N	252	-0-	-18	-0-		15	1	237	3	N	-0-			-0-							
12	279 N	262	-0-	-17	-0-		20	1	242	3	N	-0-			-0-							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		21	1	260	3	N	-0-			-0-							
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		21	1	256	3	N	-0-			-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #: 121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 4575	- 6090	
09	3000 N	2556	-0-	-444	147574		148	1	2408	3	N	-0-			-0-							
10	3100 N	2346	-0-	-754	146820		153	1	2193	3	N	-0-			-0-							
11	3000 N	2173	-0-	-827	145993		131	1	2042	3	N	-0-			-0-							
12	3100 N	2200	-0-	-900	145093		164	1	2036	3	N	-0-			-0-							
01	3100 N	2252	-0-	-848	144245		168	1	2084	3	N	-0-			-0-							
02	2900 N	2109	-0-	-791	143454		159	1	1950	3	N	-0-			-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #: 122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5104	- 5634	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #: 79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6375	- 6585	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3			N	-0-			-0-							
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	3			N	-0-			-0-							
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3			N	-0-			-0-							
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	3			N	-0-			-0-							
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-			-0-							
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	3			N	-0-			-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3	N	-0-			-0-
11	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3	N	-0-			-0-
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3	N	-0-			-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-			-0-
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	770	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566				
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120				
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034				
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N		-0-
10	403 N	169	-0-	-234	-0-	11	1	158	3	N		-0-
11	390 N	80	-0-	-310	-0-	5	1	75	3	N		-0-
12	403 N	130	-0-	-273	-0-	10	1	120	3	N		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	N		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	6	1	78	3	N		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214				
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N		-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	3	N		-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	20	1	304	3	N		-0-
12	434 N	290	-0-	-144	-0-	22	1	268	3	N		-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	19	1	239	3	N		-0-
*02	319 N	227	-0-	-92	-0-	17	1	210	3	N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
JONES, EVA M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	096062	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5176 - 5192	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		77	RRCID ->	100162	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	5478 - 5496	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		150	RRCID ->	105129	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	5178 - 5339	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	108506	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5648 - 6618	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450 - 5636	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	20	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	17	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #:		17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609 - 5684	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N	-0-	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176 - 6192	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		7600 PERF. 5552 - 5656							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 6549 - 6559					
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-				-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-		-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7478 PERF. 5450 - 6144					
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		-0-				-0-
10	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3		N	-0-		-0-				-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-		-0-				-0-
12	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040 3		N	-0-		-0-				-0-
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346 3		N	-0-		-0-				-0-
02	1508 N	1275	-0-	-233	-0-	1275 3		N	-0-		-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH		7450 PERF. 5570 - 5596					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-		-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-		-0-				-0-
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10957 PERF. 5284 - 5390					
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-				-0-
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3		N	-0-		-0-				-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3		N	-0-		-0-				-0-
12	899 N	819	-0-	-80	-0-	819 3		N	-0-		-0-				-0-
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	801 3		N	-0-		-0-				-0-
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	741 3		N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH		7755 PERF. 6808 - 7227					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 5458 - 6998					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-				-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 3		N	-0-		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BUTTS, J.B.				WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100							
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-	
10	1147 N	460	-0-	-687	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-	
11	690 N	2	-0-	-688	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	713 N	396	-0-	-317	-0-	29	1	367	3	N	-0-					-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-					-0-	
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	613	1	567	3	N	-0-					-0-	

SELLERS, W.S. -A-				WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275							
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936							
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120							
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-	
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	

DRYDEN, J.W.				WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574							
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-	
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-	
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000	N	2730	-0-	-270	2117	2730 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	2211	3194 3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2982	-0-	-18	2193	2982 3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3121	-0-	21	2214	3121 3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3024	-0-	-76	2138	3024 3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2817	-0-	-83	2055	2817 3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152				
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478				
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	372	N	28	-0-	-344	-0-	28 3	N	-0-			-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501				
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85 1	1385 3	N	-0-		-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92 1	1318 3	N	-0-		-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	80 1	1237 3	N	-0-		-0-
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	89 1	1101 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	91 1	1132 3	N	-0-		-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110 1	1353 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823				
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	55 1	724 3	N	-0-		-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	58 1	674 3	N	-0-		-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53 1	677 3	N	-0-		-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56 1	707 3	N	-0-		-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	38 1	471 3	N	-0-		-0-
02	696	N	492	-0-	-204	-0-	35 1	457 3	N	-0-		-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955				
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995				
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	241 3		N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	45 1	42 3	N	-0-	-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120		
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	114 1	1630 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3632	-0-	632	-0-	220 1	3412 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3275	-0-	175	-0-	244 1	3031 3	N	-0-	-0-
01	960 N	153	-0-	-807	-0-	11 1	142 3	N	-0-	-0-
02	435 N	155	-0-	-280	-0-	12 1	143 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	493 3	N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 3	N	-0-	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21 1	332 3	N	-0-	-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	27 1	335 3	N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	26 1	328 3	N	-0-	-0-
*02	348 N	329	-0-	-19	-0-	25 1	304 3	N	-0-	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921		
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-	-0-
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3		N	-0-	-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6550 - 7078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		186	RRCID ->	129543	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6972 - 7059		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		27 F	RRCID ->	129955	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6002 - 6916		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	130048	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 6928		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6897 - 6907		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5444 - 5456		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	3	N	-0-			-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	18	1	217	3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-			-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		185 F	RRCID ->	130439	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6195 - 6818		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-	-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
09	3000 N	1637	-0-	-1363	-0-	37642	95 1	1542 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	806	-0-	-2294	-0-	35348	53 1	753 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	332	-0-	-2668	-0-	32680	20 1	312 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	489	-0-	-2611	-0-	30069	36 1	453 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	465	-0-	-2635	-0-	27434	35 1	430 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	576	-0-	-2324	-0-	25110	43 1	533 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175			
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700		
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690		
09	3000	N	2883	-0-	-117	54529	167	1	2716	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3102	-0-	2	54531	203	1	2899	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	2916	-0-	-84	54447	176	1	2740	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	3140	-0-	40	54487	234	1	2906	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3034	-0-	-66	54421	226	1	2808	3	N	-0-		-0-
02	2900	N	2762	-0-	-138	54283	208	1	2554	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770		
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-		-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	72	1	1032	3	N	-0-		-0-
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	57	1	884	3	N	-0-		-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	85	1	1062	3	N	-0-		-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	73	1	906	3	N	-0-		-0-
02	899	N	696	-0-	-203	-0-	52	1	644	3	N	-0-		-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888		
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	375	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342					
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466					
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-			-0-
10	992 N	779	-0-	-213	-0-	51	1	728	3	N	-0-			-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	43	1	671	3	N	-0-			-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	52	1	649	3	N	-0-			-0-
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	49	1	607	3	N	-0-			-0-
*02	696 N	601	-0-	-95	-0-	45	1	556	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159					
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	94	1	1251	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	100	1	1156	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	88	1	1129	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	88	1	1123	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	91	1	1120	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	85	1	1094	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 3	N	-0-			-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58 1	828 3	N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	47 1	732 3	N	-0-			-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	53 1	656 3	N	-0-			-0-
01	899 N	639	-0-	-260	-0-	48 1	591 3	N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	767 3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	196 1	181 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	510 3	N	-0-			-0-
10	682 N	462	-0-	-220	-0-	30 1	432 3	N	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	30 1	464 3	N	-0-			-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	40 1	497 3	N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	464 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	341 N	54	-0-	-287	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02	232 N	134	-0-	-98	-0-	134 3		N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476			
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 3	N	-0-			-0-
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	30 1	434 3	N	-0-			-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	25 1	393 3	N	-0-			-0-
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	29 1	356 3	N	-0-			-0-
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	28 1	350 3	N	-0-			-0-
02	406 N	199	-0-	-207	-0-	15 1	184 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5440 - 6538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
*02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH		7506 PERF. 5176 - 6888	
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-	-0-	
10	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869 3		N	-0-	-0-	
11	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759 3		N	-0-	-0-	
12	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 3		N	-0-	-0-	
01	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1688 3		N	-0-	-0-	
02	1711 N	1645	-0-	-66	-0-	1645 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH		7390 PERF. 6534 - 6610	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	97 1	1568 3	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	109 1	1560 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	4121	-0-	1121	-0-	249 1	3872 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	4199	-0-	1099	-0-	312 1	3887 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	4095	-0-	995	-0-	305 1	3790 3	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	3776	-0-	876	-0-	4091	284 1	3492 3	N	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH		7412 PERF. 5504 - 5752	
09	3000 N	2410	-0-	-590	-0-	71751	140 1	2270 3	N	-0-	
10	3100 N	2868	-0-	-232	-0-	71519	187 1	2681 3	N	-0-	
11	3000 N	2695	-0-	-305	-0-	71214	163 1	2532 3	N	-0-	
12	3100 N	2726	-0-	-374	-0-	70840	203 1	2523 3	N	-0-	
01	3100 N	2687	-0-	-413	-0-	70427	200 1	2487 3	N	-0-	
*02	2900 N	2475	-0-	-425	-0-	70002	186 1	2289 3	N	-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH		7791 PERF. 5940 - 5982	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH		6476 PERF. 5644 - 5700	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5692 - 6186	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812								
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-					-0-
10	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	3231	3		N	-0-					-0-
11	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3		N	-0-					-0-
12	3596	X	1010	-0-	-2586	-0-	1010	3		N	-0-					-0-
01	3286	X	2155	-0-	-1131	-0-	2155	3		N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		N	-0-					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510								
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-				-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-				-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659								
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-				-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	71	1	1017	3	N	-0-				-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-				-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	-0-				-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1378	3	N	-0-				-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291								
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-					-0-
02	435	N	358	-0-	-77	-0-	358	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692								
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3		N	-0-					-0-
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3		N	-0-					-0-
01	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3		N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575								
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-				-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	57	1	814	3	N	-0-				-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	47	1	731	3	N	-0-				-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	58	1	716	3	N	-0-				-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	3	N	-0-				-0-
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	54	1	663	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-				-0-
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-				-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896								
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-				-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-				-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-				-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-				-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-				-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609								
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-				-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-				-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-				-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-				-0-
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	539	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458								
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
*02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	2362	-0-	-638	76186	137 1	2225 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	793	-0-	-2307	73879	52 1	741 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2047	-0-	-953	72926	124 1	1923 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	604	-0-	-2496	70430	45 1	559 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3210	-0-	110	70540	239 1	2971 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	1562	-0-	-1338	69202	118 1	1444 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	268 3	N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	14 1	216 3	N	-0-	-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	15 1	191 3	N	-0-	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16 1	196 3	N	-0-	-0-
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	14 1	173 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3334	-0-	234	234	218 1	3116 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	4532	-0-	1532	1766	274 1	4258 3	N	-0-	-0-
12	2916 N	1150	-0-	-1766	-0-	86 1	1064 3	N	-0-	-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
*02	232 N	9	-0-	-223	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45 1	733 3	N	-0-	-0-
10	930 N	366	-0-	-564	-0-	24 1	342 3	N	-0-	-0-
11	750 N	90	-0-	-660	-0-	5 1	85 3	N	-0-	-0-
12	806 N	348	-0-	-458	-0-	26 1	322 3	N	-0-	-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	26 1	322 3	N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
09	3000 N	2904	-0-	-96	1681	2904 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2798	-0-	-302	1379	2798 3		N	-0-	-0-
11	3000 N	2664	-0-	-336	1043	2664 3		N	-0-	-0-
12	3100 N	2714	-0-	-386	657	2714 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2609	-0-	-491	166	2609 3		N	-0-	-0-
02	2560 N	2394	-0-	-166	-0-	2394 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-
11	2220 N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-
12	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111	3			N	-0-
01	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-
02	2001 N	1946	-0-	-55	-0-	1946	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281		
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-
02	145 N	95	-0-	-50	-0-	7	1	88	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144		
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	147	1	1831	3	N	-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	N	-0-
11	660 N	456	-0-	-204	-0-	32	1	424	3	N	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	3	N	-0-
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	37	1	455	3	N	-0-
02	638 N	177	-0-	-461	-0-	13	1	164	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	3	N	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	16	1	201	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.				WELL #: 253	RRCID ->	165449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5278 - 5284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3		N	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 260	RRCID ->	166788	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7240 - 7276	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #: 13 F	RRCID ->	172733	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5439 - 6162	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 263	RRCID ->	174341	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	835 - 8846	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 267	RRCID ->	174887	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	7670 - 7676	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3		N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3			N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3			N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3			N	-0-			-0-

CAGE, W. T. "C"				WELL #: 1	RRCID ->	175449	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5650 - 6098	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 234 D	RRCID ->	175596	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5254 - 5632	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3		N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	5 1	64 3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BERTRAM HEIRS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
//CONT.// 86508 170		//CONT.// 879035				3	175674	01/17/2000	10350	7834	- 7878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68 1	1101 3		N	-0-			-0-
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	45 1	641 3		N	-0-			-0-
11	750 N	508	-0-	-242	-0-	31 1	477 3		N	-0-			-0-
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	42 1	528 3		N	-0-			-0-
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	45 1	558 3		N	-0-			-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	540 1	499 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O. A.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						25	175676	12/28/1999	8151	6644	- 8114		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						268	176252	01/01/2000	9500	8136	- 8166		
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3		N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	25 1	320 3		N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	23 1	309 3		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3			N	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3			N	-0-			-0-
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323 3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						17	176360	01/19/1999	8283	5182	- 5206		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3		N	-0-			-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	19 1	272 3		N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	15 1	236 3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	21 1	264 3		N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	17 1	216 3		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	210 1	195 3		N	-0-			-0-

U.C.L.I.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						16	180508	10/15/2003	7000	5230	- 5258		
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33 1	533 3		N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	47 1	666 3		N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41 1	633 3		N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	51 1	633 3		N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58 1	719 3		N	-0-			-0-
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	48 1	585 3		N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						5	180516	12/07/2000	8506	7668	- 8164		
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88 3			N	-0-			-0-
10	620 N	22	-0-	-598	-0-	22 3			N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-

KEESE						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: NUECES		
						1	181646	02/27/2001	9800	7958	- 7968		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3			N	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-		-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592					
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	122 1	1973 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	134 1	1923 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	116 1	1806 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	145 1	1807 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	134 1	1667 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	131 1	1610 3	N	-0-		-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-			-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61 3		N	-0-		-0-			-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830					
09	3000 N	1600	-0-	-1400	25899	1600 3		N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	850	-0-	-2250	23649	850 3		N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	699	-0-	-2301	21348	699 3		N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	1359	-0-	-1741	19607	1359 3		N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	1434	-0-	-1666	17941	1434 3		N	-0-		-0-			-0-
02	2900 N	1657	-0-	-1243	16698	1657 3		N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308					
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	N	-0-		-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 3	N	-0-		-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	N	-0-		-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620					
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	N	-0-		-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	13 1	160 3	N	-0-		-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	11 1	143 3	N	-0-		-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	11 1	133 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	174 N	152	-0-	-22	-0-	11 1	141 3	N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	2649	-0-	-351	9382	154	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2525	-0-	-575	8807	165	1	2360	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2378	-0-	-622	8185	144	1	2234	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2457	-0-	-643	7542	183	1	2274	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2278	-0-	-822	6720	170	1	2108	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2209	-0-	-691	6029	166	1	2043	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE		10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014				
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-			-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	3	N	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	141	1	1753	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	125	1	1547	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1572	-0-	-139	-0-	118	1	1454	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE		09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551				
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	60	1	744	3	N	-0-			-0-
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE		02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552				
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	244	1	3040	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	3354	-0-	-118	-0-	247	1	3107	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	3154	-0-	-206	-0-	220	1	2934	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	3216	-0-	-256	-0-	239	1	2977	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	224	1	2775	3	N	-0-			-0-
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	225	1	2760	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE		01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230				
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE		01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515				
09	3000 N	2956	-0-	-44	31640	172	1	2784	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2845	-0-	-255	31385	186	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2656	-0-	-344	31041	161	1	2495	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2769	-0-	-331	30710	206	1	2563	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2543	-0-	-557	30153	190	1	2353	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2430	-0-	-470	29683	183	1	2247	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE		03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552				
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	513	-0-	-510	-0-	34	1	479	3	N	-0-			-0-
11	660 N	253	-0-	-407	-0-	15	1	238	3	N	-0-			-0-
12	713 N	437	-0-	-276	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	30	1	373	3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	34 3	Y	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	35 3	Y	Y	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	33 3	33 3	Y	Y	-0-			-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 3	20 3	Y	Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	27 3	Y	Y	-0-			-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	1 1	11 3	11 3	Y	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
09	3000 N	2577	-0-	-423	14692	150 1	2427 3	2427 3	N	N	-0-			-0-
10	3100 N	2655	-0-	-445	14247	173 1	2482 3	2482 3	N	N	-0-			-0-
11	3000 N	2414	-0-	-586	13661	146 1	2268 3	2268 3	N	N	-0-			-0-
12	3100 N	2461	-0-	-639	13022	183 1	2278 3	2278 3	N	N	-0-			-0-
01	3100 N	2276	-0-	-824	12198	170 1	2106 3	2106 3	N	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2235	-0-	-665	11533	168 1	2067 3	2067 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86 1	1400 3	1400 3	N	N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	52 1	741 3	741 3	N	N	-0-			-0-
11	1440 N	307	-0-	-1133	-0-	19 1	288 3	288 3	N	N	-0-			-0-
12	1550 N	511	-0-	-1039	-0-	38 1	473 3	473 3	N	N	-0-			-0-
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	58 1	724 3	724 3	N	N	-0-			-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	93 1	1138 3	1138 3	N	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	8 3	N	N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			N	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	7 3	N	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	13 3	N	N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14 1	13 3	13 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	270 3	N	N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	14 1	204 3	204 3	N	N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	12 1	186 3	186 3	N	N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	15 1	187 3	187 3	N	N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	14 1	169 3	169 3	N	N	-0-			-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	13 1	161 3	161 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580					
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	253 1	3157 3	3157 3	N	N	-0-			1
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	275 1	3449 3	3449 3	N	N	-0-			1
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	232 1	3104 3	3104 3	N	N	-0-			1
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	250 1	3113 3	3113 3	N	N	-0-			1
01	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	231 1	2873 3	2873 3	N	N	-0-			1
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	225 1	2768 3	2768 3	N	N	-0-			1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776					
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	118 1	1468 3	1468 3	N	N	-0-			-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	122 1	1535 3	1535 3	N	N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	99 1	1326 3	1326 3	N	N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	100 1	1246 3	1246 3	N	N	-0-			-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	84 1	1040 3	1040 3	N	N	-0-			-0-
*02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87 1	1073 3	1073 3	N	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 3	N	-0-			-0-
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	33 1	410 3	N	-0-			-0-
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	23 1	301 3	N	-0-			-0-
12	558 N	318	-0-	-240	-0-	24 1	294 3	N	-0-			-0-
01	558 N	244	-0-	-314	-0-	18 1	226 3	N	-0-			-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	15 1	188 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	481 3	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36 1	443 3	N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	422 3	N	-0-			-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	348 1	322 3	N	-0-			-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824				
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008				
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584				
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134 1	2168 3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	138 1	1977 3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	120 1	1869 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	151 1	1884 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	140 1	1731 3	N	-0-			-0-
*02	1914 N	1842	-0-	-72	-0-	139 1	1703 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915						
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	103	-0-	-176	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	11	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261	N	64	-0-	-197	-0-	5	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544						
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	128	1	1826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	107	1	1661	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	134	1	1662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	122	1	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1711	N	1538	-0-	-173	-0-	116	1	1422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078						
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582						
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	279	1	3488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	287	1	3601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	257	1	3431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	268	1	3335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	209	1	2593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	259	1	3436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602						
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	42	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638	N	466	-0-	-172	-0-	35	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500						
09	3000	N	3596	-0-	596	-0-	267	1	3329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3679	-0-	579	-0-	271	1	3408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3497	-0-	497	-0-	244	1	3253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	3609	-0-	509	-0-	269	1	3340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3346	-0-	246	-0-	249	1	3097	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	3249	-0-	349	-0-	245	1	3004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834						
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	327	1	4076	3	N	-0-			-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	332	1	4175	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	4282	-0-	-8	-0-	299	1	3983	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	329	1	4099	3	N	-0-			-0-
01	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	307	1	3817	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	4009	-0-	-138	-0-	302	1	3707	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626						
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	145	1	1809	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	143	1	1791	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	126	1	1685	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	137	1	1704	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	127	1	1574	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1717	-0-	-168	-0-	129	1	1588	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	404	1	5033	3	N	-0-			-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	408	1	5125	3	N	-0-			-0-
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	367	1	4902	3	N	-0-			-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	403	1	5008	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	374	1	4646	3	N	-0-			-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	368	1	4514	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260						
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-			-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	3	N	-0-			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	3	N	-0-			-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	3	N	-0-			-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1124	-0-	-7	-0-	85	1	1039	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	68	1	847	3	N	-0-			-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	59	1	794	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	64	1	801	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	58	1	726	3	N	-0-			-0-
02	957	N	786	-0-	-171	-0-	59	1	727	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	4742	3	N	-0-			-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	220	1	3154	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	193	1	2993	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	245	1	3044	3	N	-0-			-0-
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	227	1	2821	3	N	-0-			-0-
*02	3103	X	2960	-0-	-143	-0-	223	1	2737	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	237	-0-	-813	-0-	14	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	26	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	25	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	58	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	63	1	790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	63	1	779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	58	1	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	24	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	18	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	230	-0-	-235	-0-	17	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	18	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040						
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664						
09	3000	N	585	-0-	-2415	858	34	1	551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1460	N	602	-0-	-858	-0-	39	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	42	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580						
09	3000	N	3580	-0-	580	1960	208	1	3372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	1208	153	1	2195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2250	-0-	-750	458	136	1	2114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2779	N	2321	-0-	-458	-0-	173	1	2148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	159	1	1972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2175	N	2107	-0-	-68	-0-	159	1	1948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942						
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914	N	1440	-0-	-1474	-0-	94	1	1346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426	N	380	-0-	-1046	-0-	28	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	410	-0-	-179	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526						
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603						
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	60	1	743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	-0-	55	1	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634						
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652						
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	5110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	4967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	4790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	4976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	4773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	4450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611						
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	-0-	71	1	1015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	-0-	63	1	986	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	-0-	81	1	1003	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	-0-	80	1	996	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	1004	-0-	-11	-0-	-0-	76	1	928	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
U.C.L.I.		WELL #:		20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	123 1	1996 3	1996 3	N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	139 1	1991 3	1991 3	N	-0-			-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	120 1	1859 3	1859 3	N	-0-			-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	157 1	1947 3	1947 3	N	-0-			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	156 1	1937 3	1937 3	N	-0-			-0-
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	137 1	1686 3	1686 3	N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3			N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3			N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3			N	-0-			-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3			N	-0-			-0-
02	464 N	409	-0-	-55	-0-	409 3			N	-0-			-0-

DRYDEN				WELL #:	18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6734 - 7242
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	608 3			N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-			-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3			N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #:	21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5230 - 6524
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23 1	379 3	379 3	N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	25 1	361 3	361 3	N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	22 1	345 3	345 3	N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	28 1	351 3	351 3	N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3	341 3	N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	26 1	319 3	319 3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.				WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10150 - 11120
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #:	133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	6406 - 6216
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	69 3	N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	33 3	N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	27 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	98 3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	97 3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	97 3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.				WELL #:	16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6149 - 6498
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	25 3	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	300 3	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 3	13 3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 3	16 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 3	N	-0-		-0-
02	986 N	945	-0-	-41	-0-	945 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3	N	-0-		-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724		
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	558 N	404	-0-	-154	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	364 3	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822		
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	274 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WARDNER, G.P. //CONT.// 879035												
WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		3000 N	3645	-0-	645	11572	271 1	3374 3		N	-0-	169
10		3100 N	4166	-0-	1066	12638	307 1	3859 3		N	-0-	169
11		3000 N	4059	-0-	1059	13697	283 1	3776 3		N	-0-	169
12		3100 N	4212	-0-	1112	14809	313 1	3899 3		N	-0-	169
01		3100 N	3854	-0-	754	15563	287 1	3567 3		N	-0-	169
02		2900 N	3467	-0-	567	16130	261 1	3206 3		N	-0-	169

STRATTON (G-29-3)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
GRUENE, O. A. 879035												
WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154												
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-	-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-	-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-	-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3			N	-0-	-0-

STRATTON (GOLIAD)												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
UCLI 748635												
WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
ELLIFF, MABEL 879035												
WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIFF, MABEL												
WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIFF, MABEL												
WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ALPHA OIL & GAS LLC 015111
 SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

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

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

OIL AND GAS DIVISION

SUEMAUR (FRIO 4470)		86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			7

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376														
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
RIVERA, ISABEL		2														
		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		Y	-0-					1
10	DLQ G-10	17	-0-	-0-	B	17	17	2		Y	-0-					1
11	DLQ G-10	15	-0-	-0-	B	32	15	2		Y	-0-					1
12	DLQ G-10	21	-0-	-0-	B	53	21	2		Y	-0-					1
01	72 N	19	-0-	-0-	B	-53	19	2		Y	-0-					1
02	29 N	20	-0-	-0-	B	-9	20	2		Y	-0-					1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-				25

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860					
09	1920	#	1470	-0-	-450	-0-	1387	2	83	9	N	75	114	1	80
10	1984	#	1630	-0-	-354	-0-	1595	2	35	9	N	32			112
11	1590	#	1505	-0-	-85	-0-	1462	2	43	9	N	39	143	1	8
12	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2020	2	45	9	N	41			49
01	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1781	2	58	9	N	53			102
02	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27			129

RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882					
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	-0-	121	58	2		Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	-0-	201	80	2		Y	-0-			13
01	271	N	70	-0-	-201	-0-	70	2			Y	-0-			13
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

SUN KILLAM OIL CO., LTD.		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
GEO. H. SPEER		460054													
		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4019 - 4022					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 TRIAD O&G, LLC 101140
 MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

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

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	17	1	17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			17
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	88	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

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

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	17	1	17
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			17
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	88	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4790 - 4808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V.		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836					
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			17
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			17
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TRIAD O&G, LLC		101140													
MONTALVO, N.R.		WELL #: 37		RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795					
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			153
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	142	1	11
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			11
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			11
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MC KINNEY, A.				WELL #: 25	RRCID -> 129539	COMPL. DATE 11/10/1988	TOTAL DEPTH 5551	PERF. 4782	- 4796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
TRIAD O&G, LLC				101140							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 58	RRCID -> 164825	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4899	- 4905		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2023							
SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
SPEER, GEO. H.				WELL #: 21	RRCID -> 256217	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4968	- 6834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SUN (5200)				87122 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
TRIAD O&G, LLC				101140							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 61	RRCID -> 185682	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5260	- 5263		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2023							
SUN (5530)				87122 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
SPEER, GEO. H. ST. 'B'				WELL #: 28ST	RRCID -> 281260	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 5558	- 5562		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	773 2		Y	-0-		3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1211 2	55 9	Y	-0-	3 1	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
SUN (5680)				87122 905	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GEO. H. SPEER - STATE 'B'				WELL #: 31	RRCID -> 277517	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5545	- 5552		
09	1290 N	773	-0-	-517	-0-	773 2		Y	-0-		16
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1211 2	55 9	Y	50	66 1	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
12	806 N	378	-0-	-428	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2		Y	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENNA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		//CONT.//		87124 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4824 -	4835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
SUN, NORTH (DX-D)				87124 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR									
INLAND RECYCLING, LLC				424632													
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4998 -	5015				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-
SUN, NORTH (DX-G)				87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
LAUREL, D.		WELL #:		11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4680 -	4686				
09	2280	N	1607	-0-	-673	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-				-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-				-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-			-0-				-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-			-0-				-0-
01	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-				-0-
02	2146	N	1586	-0-	-560	-0-	1586	2	Y	-0-			-0-				-0-
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #:		35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5586 -	5593				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4295 -	4305				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.// 87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293						
09	2100 #	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			Y	-0-					107
10	2170 #	1894	-0-	-276	-0-	1894	2			Y	-0-	107	1			-0-
11	2100 #	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
12	2015 #	900	-0-	-1115	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
LAUREL, D.		WELL #: 17		RRCID -> 209781		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7842 - 7875						
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2879	2	68	9	N	62					144
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56					200
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1945	2	45	9	N	41	179	1			62
12	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2218	2	46	9	N	42					104
01	2480 N	1742	-0-	-738	-0-	1703	2	39	9	Y	35					139
02	1914 N	1747	-0-	-167	-0-	1708	2	39	9	Y	35	6	1			168

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4842 - 4846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 49		RRCID -> 290549		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5476 - 5482					
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	191	2	130	9	Y	118	352	1	26
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	246	2	124	9	Y	113			139
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	312	2	114	9	Y	104	182	1	61
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	103	2	160	9	Y	145	186	1	20
01	372	N	27	-0-	-345	-0-	6	2	21	9	Y	19			39
02	377	N	146	-0-	-231	-0-	135	2	11	9	Y	10	12	1	37

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 290360		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5496 - 5499					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		460054														
		WELL #: 1		RRCID -> 291593		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5412 - 5416						
09	10050	N	7954	-0-	-2096	B	39093	7924	2	30	9	N	27		169	
10	10385	N	7537	-0-	-2848	B	36245	7512	2	25	9	N	23		192	
11	44056	X	7811	-0-	-36245		-0-	7794	2	17	9	N	15	177	1	30
12	10199	X	7672	-0-	-2527		-0-	7631	2	41	9	N	37		67	
01	10199	X	6094	-0-	-4105		-0-	6058	2	36	9	Y	33		100	
02	7685	X	6911	-0-	-774		-0-	6876	2	35	9	Y	32	6	1	126

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 55		RRCID -> 287193		COMPL. DATE 01/17/2022		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4654 - 4657					
09	1350	N	-0-	-0-	-1350		-0-			Y	-0-				-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767		-0-			Y	-0-				-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510		-0-			Y	-0-				-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-		-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
01	2967	N	2967	-0-	-0-		-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-		-0-	2663	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 5966 - 5972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
IMP OIL		423066									
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 6138 - 6160		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016											

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6358 - 6386	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829								
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706 PERF. 8749 - 8776	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	195

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5758 - 5769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)																	
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC																	
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT																	
87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
784823																	
WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1436	-0-	-1564	2012	1416	3	20	9	Y	18	16	1			47
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2012					Y	-0-	15	1			32
11		2012 N	-0-	-0-	-2012	-0-					Y	1					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487																	
09		3450 X	2863	-0-	-587	-0-	1	1	2831	3	Y	28	25	1			73
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	-0-	23	1			50
11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	39	1	2	9	Y	2					52
12		61 X	61	-0-	-0-	-0-	59	1	1	3	Y	1					53
							1	9									
01		3472 X	59	-0-	-3413	-0-	58	1	1	3	Y	-0-					53
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					53
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466																	
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1176	3	25	9	Y	23	20	1			61
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			42
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	1	2	9	Y	2					44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483																	
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	3	13	9	Y	12	11	1			31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			21
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	Y	1					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607																	
09		2970 X	661	-0-	-2309	-0-	631	3	30	9	Y	27	23	1			70
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					51
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					51
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633																	
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	168	3	28	9	Y	25	21	1			65
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			45
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	Y	2					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY)																
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614																
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	106	3	31	9	Y	28	25	1	73	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	50	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	9	Y	2			52	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			53	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496																
09		3000 N	1735	-0-	-1265	-0-	6855	1701	3	34	9	Y	31	26	1	80
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6855				Y	-0-	25	1	55	
11		3000 N	124	-0-	-2876	-0-	3979	122	1	2	9	Y	2		57	
12		3100 N	51	-0-	-3049	-0-	930	50	1	1	9	Y	1		58	
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			58	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530																
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	1	1	282	3	Y	20	17	1	51	
							22	9								
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	35	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	Y	1			36	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36	

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953																
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-			97	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-			97	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	Y	-0-			97	
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-			97	
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			97	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97	

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	997	2	N	5		50
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	N	7		57
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	636	2	N	-0-		57
12	806 N	576	-0-	-230	-0-	-0-	83	1	484	2	N	8		65
								9						
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT		65
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	-0-					N	NO RPT		65

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936														
09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	5484	2	Y	19		94
10	8494 X	4592	-0-	-3902	-0-	-0-	4545	2	47	9	Y	43		137
11	9870 X	2526	-0-	-7344	-0-	-0-	2483	2	43	9	Y	39	125 1	51
12	10199 X	2121	-0-	-8078	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-		51
01	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-	-0-					Y	NO RPT		51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		51

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		2
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6		8
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	1		18
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3		21
11	720 N	171	-0-	-549	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	16 1	8
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		8
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	254 1	2004 2	Y	7			16
10		2201 X	1646	-0-	-555	-0-	1628 2	18 9	Y	16			32
11		5370 X	1482	-0-	-3888	-0-	1457 2	25 9	Y	23	37 1		18
12		5549 X	1994	-0-	-3555	-0-	1994 2		Y	-0-			18
01		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			18
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010													
09		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9022 2	134 9	Y	122			303
*10		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9107 2	153 9	Y	139	260 1		182
11		10080 X	9551	-0-	-529	-0-	9352 2	199 9	Y	181			363
12		10416 X	7266	-0-	-3150	-0-	6904 2	362 9	Y	329	330 1		362
01		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			362
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			362
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			62
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			62
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	59 1	345 2	Y	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816													
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	40 1	313 2	Y	1			10
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	-0-			10
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			10
12		372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2		Y	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014													
09		209 X	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2			64
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			64
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			64
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			64
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			7
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
EIA PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 - 8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	122 1	952 2	Y	7	43 1	77
10		1674 X	716	-0-	-958	-0-	706 2	10 9	Y	9		86
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	250 1	2271 2	Y	28		114
12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	31 9	2389 2	Y	28	29 1	113
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	31 9		Y	NO RPT		113
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		WELL #:		7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 8868
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		8
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		8
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-		8
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

EIA PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	343 1	2671 2	Y	21	122 1	94
10		5611 X	4003	-0-	-1608	-0-	23 9	53 9	Y	48		142
11		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	3950 2	10410 2	Y	127		269
12		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1146 1	11984 2	Y	145	147 1	267
01		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-	140 9		Y	NO RPT		267
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1206 1		Y	NO RPT		267

COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899
09		659 X	659	-0-	-0-	-0-	649 2	10 9	Y	9		44
*10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3059 2	51 9	Y	46	87 1	3
11		1380 X	792	-0-	-588	-0-	775 2	17 9	Y	15		18
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	792 2	42 9	Y	38	38 1	18
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		18
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		8
11		180 N	31	-0-	-149	-0-	31 2		Y	-0-		8
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		472 X	472	-0-	-0-	-0-	53 1	417 2	Y	2		8
							2 9					
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-		8
11		2610 N	1	-0-	-2609	-0-	1 2		Y	-0-		8
12		496 N	1	-0-	-495	-0-	1 2		Y	-0-		8
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877												
09		1680 N	818	-0-	-862	-0-	124 1	694 2	Y	-0-		47
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-		47
11		1500 N	671	-0-	-829	-0-	288 1	383 2	Y	-0-		47
12		837 N	612	-0-	-225	-0-	257 1	355 2	Y	-0-		47
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264												
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	121 1	1153 2	N	9		56
							10 9					
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	168 1	1294 2	N	8		64
							9 9					
11		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	269 1	1041 2	N	-0-		64
12		1333 N	877	-0-	-456	-0-	128 1	746 2	N	3		67
							3 9					
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		67
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT		67

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030												
09		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	325 1	2569 2	N	10		135
							11 9					
10		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2736 2	39 9	N	35		170
11		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-		170
12		3100 N	4160	-0-	1060	1060	4149 2	11 9	N	10		180
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		180
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT		180

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934												
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-		57
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		57
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-		57
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		57
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		57

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	362 2	N	3	17 1	68	
10	682 N	550	-0-	-132	-0-	3 9	8 9	N	7		75	
11	960 N	674	-0-	-286	-0-	542 2	600 2	N	7		82	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	66 1	592 2	N	7	7 1	82	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	8 9		N	NO RPT		82	
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT		82	
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926												
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-		35	
10	589 N	55	-0-	-534	-0-	3 9		N	-0-		35	
11	330 N	39	-0-	-291	-0-	66 1		N	-0-		35	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	8 9		N	-0-		35	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	60 1		N	NO RPT		35	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	8 9		N	NO RPT		35	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332												
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-		-0-	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-	
02	406 N	247	-0-	-159	-0-	247 2		N	-0-		-0-	
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330												
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42 1	318 2	N	-0-		-0-	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60 1	416 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	57 1	314 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	36 1	210 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	39 1	221 2	N	-0-		-0-	
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	50 1	167 2	N	-0-		-0-	

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954												
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460				
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	72	1	543	2	N	-0-					-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	98	1	683	2	N	-0-					-0-
11	750 N	502	-0-	-248	-0-	77	1	425	2	N	-0-					-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	75	1	434	2	N	-0-					-0-
01	775 N	502	-0-	-273	-0-	75	1	427	2	N	-0-					-0-
02	493 N	362	-0-	-131	-0-	83	1	279	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902				
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	261	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	249	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	228	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089				
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	689	2	1209	9	N	1099	1099	1			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	783 N	404	-0-	-379	-0-	404	2			N	-0-					-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058				
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2357	2	18	9	N	16	51	1			94
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	N	13					107
11	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					107
12	2108 N	960	-0-	-1148	-0-	960	2			N	-0-					107
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1953	2	2	9	N	2					109
02	1711 N	1156	-0-	-555	-0-	1156	2			N	-0-					109

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200				
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	870	-0-	-277	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219				
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2566	-0-	-494	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2522	-0-	-640	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	1737	-0-	-1018	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	2	N	-0-			-0-
11	900 N	558	-0-	-342	-0-	86	1	472	2	N	-0-			-0-
12	713 N	561	-0-	-152	-0-	83	1	478	2	N	-0-			-0-
01	868 N	591	-0-	-277	-0-	88	1	503	2	N	-0-			-0-
02	551 N	426	-0-	-125	-0-	98	1	328	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

09	930 N	388	-0-	-542	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	961 X	253	-0-	-708	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	930 X	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-			-0-
12	682 X	124	-0-	-558	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
01	682 X	7	-0-	-675	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	870 X	36	-0-	-834	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST, TEMPLE W.		//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 X	694	-0-	-86	-0-	31	1	655	2	Y	7	5 1	6
						8	9						
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	40	1	849	2	Y	9	8 1	7
						10	9						
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	37	23 1	21
						41	9						
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	10	21 1	10
						11	9						
01	899 N	600	-0-	-299	-0-	30	1	563	2	Y	6	8 1	8
						7	9						
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	21	1	400	2	Y	12	8 1	12
						13	9						
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884				
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	77	1	1472	2	Y	147	161 1	69
						162	9						
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	182	203 1	48
						200	9						
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1525	2	Y	181	123 1	106
						199	9						
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	2	Y	162	198 1	70
						178	9						
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1558	2	Y	167	123 1	114
						184	9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	157	183 1	88
						173	9						
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791
09	750 N	649	-0-	-101	-0-	30 1	617 2	Y	2			7
						2 9						
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	775 2	Y	3	6 1		4
						3 9						
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	32 1	626 2	Y	3			7
						3 9						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	696 2	Y	3	6 1		4
						3 9						
01	806 N	723	-0-	-83	-0-	37 1	683 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38 1	732 2	Y	1			3
						1 9						

VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840
09	5670 X	5187	-0-	-483	-0-	234 1	4907 2	Y	42			98
						46 9						
10	6231 X	5472	-0-	-759	-0-	246 1	5165 2	Y	55	95 1		58
						61 9						
11	5820 X	5158	-0-	-662	-0-	249 1	4840 2	Y	63			121
						69 9						
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	314 1	5799 2	Y	51	98 1		74
						56 9						
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	345 1	6381 2	Y	67	98 1		43
						74 9						
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	285 1	5537 2	Y	52			95
						57 9						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059
09	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	66 1	1381 2	Y	21			44
						23 9						
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	67 1	1416 2	Y	27	45 1		26
						30 9						
11	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	71 1	1370 2	Y	32			58
						35 9						
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	72 1	1340 2	Y	26	49 1		35
						29 9						
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	71 1	1321 2	Y	33	49 1		19
						36 9						
02	1421 N	1258	-0-	-163	-0-	60 1	1169 2	Y	26			45
						29 9						

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6 1	117 2	Y	1	2 1	3
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 9	649 2	Y	3	3 1	3
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	3 9	451 2	Y	4	3 1	4
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	317 2	Y	4	5 1	3
01	682 N	265	-0-	-417	-0-	4 9	248 2	Y	4	4 1	3
02	464 N	223	-0-	-241	-0-	17 1	210 2	Y	2	2 1	3

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

09	900 X	610	-0-	-290	-0-	6 1	581 2	Y	1		6
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1 9	1056 2	Y	7	8 1	5
11	900 X	517	-0-	-383	-0-	8 9	489 2	Y	3		8
12	868 X	835	-0-	-33	-0-	25 1	788 2	Y	4	7 1	5
01	1116 X	802	-0-	-314	-0-	3 9	755 2	Y	5	7 1	3
02	1044 X	651	-0-	-393	-0-	43 1	614 2	Y	5		8

 CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

09	2790 X	1047	-0-	-1743	-0-	41 1	992 2	Y	7		25
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	8 9	2640 2	Y	27	31 1	21
11	1650 X	1310	-0-	-340	-0-	30 9	1226 2	Y	19		40
12	1240 X	783	-0-	-457	-0-	63 1	737 2	Y	5	24 1	21
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	21 9	2231 2	Y	28	32 1	17
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	40 1	1806 2	Y	59		76

 FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

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

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

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

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406					
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	Y	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228					
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	27	1	477	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	27	1	530	2	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394					
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	16	1	313	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	261	-0-	-297	-0-	13	1	248	2	Y	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-		-0-

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

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 6346 - 6442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7380 - 7410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 - 5366
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 - 7930
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	11	1	215	2	Y	-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	11	1	196	2	Y	-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	9	1	183	2	Y	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4750 - 4775
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7625 - 7716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 - 7980
09	3000 N	4418	-0-	1418	2853	201	1	4217	2	Y	-0-
10	6899 X	4046	-0-	-2853	-0-	184	1	3862	2	Y	-0-
11	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	168	1	3264	2	Y	-0-
12	3844 X	815	-0-	-3029	-0-	42	1	773	2	Y	-0-
01	3844 X	1164	-0-	-2680	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-
02	3596 X	87	-0-	-3509	-0-	4	1	83	2	Y	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 -	7938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2 1	45 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	51	-0-	51	51		3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 -	7917
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 -	6060
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	83 1	1747 2	Y	8	5 1			3
						9 9							
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-				-0-
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	106 1	1963 2	Y	20	15 1			5
						22 9							
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	5 1			-0-
02	1769 X	1472	-0-	-297	-0-	72 1	1392 2	Y	7	4 1			3
						8 9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4697 -	4730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7536 -	7570
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 -	6536
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
09	306 X	-0-	-0-	-306	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961		
09	3570 X	2644	-0-	-926	-0-	116	1	2428	2	N	91	89	1	47
						100	9							
10	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	149	1	3141	2	N	82	91	1	38
						90	9							
11	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	153	1	2970	2	N	125	91	1	72
						138	9							
12	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	179	1	3303	2	N	102	132	1	42
						112	9							
01	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	170	1	3138	2	N	95	91	1	46
						105	9							
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	148	1	2873	2	N	85	68	1	63
						94	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 -	9297
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 N	975	-0-	-615	-0-	47 1	913 2	N		14	16 1		10
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	15 9	1520 2	N		18	20 1		8
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	83 1	1505 2	N		18	12 1		14
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 9	1545 2	N		16	20 1		10
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	88 1	1468 2	N		17	12 1		15
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	18 9	1436 2	N		16	19 1		12

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 -	10694
09	4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	169 1	3251 2	N		147	161 1		73
10	4619 X	3755	-0-	-864	-0-	162 9	3371 2	N		182	203 1		52
11	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	184 1	3357 2	N		181	122 1		111
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	200 9	3616 2	N		161	198 1		74
01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	186 1	3900 2	N		167	123 1		118
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	199 9	4910 2	N		157	183 1		92

WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 -	7097
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	218 1	1308 2	N		18	18 1		9
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	184 9	1282 2	N		16	18 1		7
11	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	56 1	1082 2	N		25	18 1		14
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	28 9	1406 2	N		20	26 1		8
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76 1	1336 2	N		19	18 1		9
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	22 9	1211 2	N		17	13 1		13

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 -	7956
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	N		-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	N		-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	N		-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	N		-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	N		-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N		-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 -	8008
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	123 1	2566 2	N		-0-			-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	126 1	2644 2	N		-0-			-0-
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	132 1	2565 2	N		-0-			-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	143 1	2633 2	N		-0-			-0-
01	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	138 1	2552 2	N		-0-			-0-
02	2581 N	2505	-0-	-76	-0-	123 1	2382 2	N		-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-				-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 2	N	-0-				-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-				-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	-0-				-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	N	-0-				-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294		
09		180 N	109	-0-	-71	-0-	5 1	104 2	N	-0-				-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-				-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-				-0-
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	3 1	63 2	N	-0-				-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	N	-0-				-0-
02		87 N	49	-0-	-38	-0-	2 1	47 2	N	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288		
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	N	-0-				-0-
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	37 1	671 2	N	-0-				-0-
11		630 N	591	-0-	-39	-0-	31 1	560 2	N	-0-				-0-
12		620 N	208	-0-	-412	-0-	11 1	197 2	N	-0-				-0-
01		713 N	255	-0-	-458	-0-	13 1	242 2	N	-0-				-0-
02		580 N	532	-0-	-48	-0-	26 1	506 2	N	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837		
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	925 2	N	36	36	1		16
							40 9							
10		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	45 1	939 2	N	33	36	1		13
							36 9							
11		1050 N	959	-0-	-91	-0-	44 1	860 2	N	50	37	1		26
							55 9							
12		1054 N	986	-0-	-68	-0-	48 1	893 2	N	41	53	1		14
							45 9							
01		1023 N	952	-0-	-71	-0-	47 1	863 2	N	38	36	1		16
							42 9							
02		928 N	833	-0-	-95	-0-	39 1	757 2	N	34	27	1		23
							37 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5100 X	3045	-0-	-2055	-0-	118	1 2474 2	N	412	408 1	223
						453	9				
10	5270 X	2105	-0-	-3165	-0-	77	1 1619 2	N	372	413 1	182
						409	9				
11	5100 X	4537	-0-	-563	-0-	192	1 3720 2	N	568	416 1	334
						625	9				
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	224	1 4133 2	N	464	601 1	197
						510	9				
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	217	1 4012 2	N	434	415 1	216
						477	9				
02	4379 X	4254	-0-	-125	-0-	187	1 3640 2	N	388	309 1	295
						427	9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 37 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032			
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1 2126 2	N	15	16 1	12
						17	9				
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	119	1 2179 2	N	18	21 1	9
						20	9				
11	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	117	1 2112 2	N	18	12 1	15
						20	9				
12	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	122	1 2148 2	N	16	20 1	11
						18	9				
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	119	1 2130 2	N	17	12 1	16
						19	9				
02	2175 N	2058	-0-	-117	-0-	100	1 1941 2	N	15	18 1	13
						17	9				

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	255	1 4915 2	N	-0-		-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	286	1 5242 2	N	-0-		-0-
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	278	1 5014 2	N	-0-		-0-
12	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	304	1 5344 2	N	-0-		-0-
01	5084 X	4719	-0-	-365	-0-	250	1 4469 2	N	-0-		-0-
02	4756 X	4404	-0-	-352	-0-	216	1 4188 2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341			
09	1020 X	874	-0-	-146	-0-	36	1 759 2	N	72	72 1	41
						79	9				
10	1023 X	876	-0-	-147	-0-	36	1 768 2	N	65	73 1	33
						72	9				
11	930 X	880	-0-	-50	-0-	38	1 732 2	N	100	73 1	60
						110	9				
12	961 X	833	-0-	-128	-0-	38	1 705 2	N	82	106 1	36
						90	9				
01	899 X	721	-0-	-178	-0-	33	1 604 2	N	76	73 1	39
						84	9				
02	841 X	701	-0-	-140	-0-	31	1 595 2	N	68	54 1	53
						75	9				

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-		2 1	44	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16		2 1	40	2	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595								
09	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	78 1	1506	2	N	29	32	1			16
							32 9									
10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	79 1	1450	2	N	36	41	1			11
							40 9									
11	1920	X	1483	-0-	-437	-0-	76 1	1366	2	N	37	25	1			23
							41 9									
12	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	80 1	1414	2	N	32	39	1			16
							35 9									
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	102 1	1822	2	N	33	25	1			24
							36 9									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	88 1	1707	2	N	31	37	1			18
							34 9									

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968								
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	165 1	3471	2	N	72	72	1			38
							79 9									
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	161 1	3385	2	N	65	72	1			31
							72 9									
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	158 1	3070	2	N	97	72	1			56
							107 9									
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185 1	3416	2	N	81	105	1			32
							89 9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	176 1	3247	2	N	76	73	1			35
							84 9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	158 1	3063	2	N	68	54	1			49
							75 9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956								
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	195 1	3763	2	N	294	317	1			136
							323 9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	227 1	4164	2	N	363	404	1			95
							399 9									
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	221 1	3977	2	N	363	245	1			213
							399 9									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	230 1	4046	2	N	320	396	1			137
							352 9									
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	235 1	4205	2	N	335	245	1			227
							369 9									
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	223 1	4315	2	N	314	366	1			175
							345 9									

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154								
09	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	149 1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	145 1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	168 1	3266	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	166 1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	161 1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2783	-0-	-523	-0-	136 1	2647	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	2	N	3	190 1	75
						3	9						
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-		75
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	N	-0-		75
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	N	-0-		75
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-		75
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-		75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	188	1	3621	2	N	15	16 1	10
						17	9						
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	199	1	3648	2	N	18	20 1	8
						20	9						
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	198	1	3568	2	N	18	12 1	14
						20	9						
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	153	1	2691	2	N	16	20 1	10
						18	9						
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	174	1	3107	2	N	17	12 1	15
						19	9						
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	202	1	3926	2	N	16	18 1	13
						18	9						

AMYX BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	15	16 1	1
						17	9						
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	177	1	3238	2	N	18	19 1	-0-
						20	9						
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	174	1	3129	2	N	18	12 1	6
						20	9						
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	176	1	3106	2	N	15	20 1	1
						17	9						
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	N	17	12 1	6
						19	9						
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	149	1	2891	2	N	15	18 1	3
						17	9						

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	154	1	2974	2	N	-0-	-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	161	1	2962	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	148	1	2671	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	3002	-0-	-36	-0-	161	1	2841	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	153	1	2733	2	N	-0-	-0-
02	2842 X	2610	-0-	-232	-0-	128	1	2482	2	N	-0-	-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	8	1	155	2	N	15	16 1	12
						17	9						
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	18	21 1	9
						20	9						
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	18	12 1	15
						20	9						
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	119	2	N	17	20 1	12
						19	9						
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	87	2	N	17	12 1	17
						19	9						
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	4	1	69	2	N	16	18 1	15
						18	9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 10950 - 10994
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	105 1	2023 2	N	8		40
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	116 1	2121 2	N	61		101
11	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	112 1	2012 2	N	-0-		101
12	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	115 1	2016 2	N	44		145
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	114 1	2048 2	N	33		178
02	2059 N	2049	-0-	-10	-0-	96 1	1867 2	N	78		256

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HOMEVILLE		WELL #:			RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352 - 8358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 7	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2021							

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819									
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 4248 - 4915
09	1290 #	393	-0-	-897	-0-	58 1	335 2	N	-0-		-0-
10	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	133 1	1643 2	N	-0-		-0-
11	1530 #	520	-0-	-1010	-0-	83 1	437 2	N	-0-		-0-
12	1581 #	1121	-0-	-460	-0-	124 1	997 2	N	-0-		-0-
01	1767 #	1411	-0-	-356	-0-	174 1	1237 2	N	-0-		-0-
02	493 N	225	-0-	-268	-0-	25 1	200 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
LA DUQUESA		WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10452 - 10464	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RESENDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782		
09	5850 X	1235	-0-	-4615	-0-	1202	2	33	9	N	30	90
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	2	33	9	N	30	120
11	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2022	2	61	9	N	55	7
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4043	2	34	9	N	31	38
01	2015 X	1499	-0-	-516	-0-	1455	2	44	9	N	40	78
02	2001 X	686	-0-	-1315	-0-	653	2	33	9	N	30	31

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-	15
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-	15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	15
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT	15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

GOMEZ		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF.10458 - 10497		
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	1			Y	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
MOOS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 237106		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 2144 - 2154	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

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

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

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

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

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

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529									
PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24		Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76		Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28		Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	167		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	167		Y	NO RPT	-0-	-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TEXAN GARDENS (L SAND)		//CONT.//		89070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CNG G.U. IV		WELL #:		6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8128 - 8422
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS (O SAND)				89070 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG III		WELL #:		2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8423 - 8529
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS (P SAND)				89070 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 9520
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS (R SAND)				89070 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CNG IV		WELL #:		7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 8953
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		WELL #:		1	RRCID ->	101292	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	15084	PERF.11269 - 11306
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

BOREN GU		WELL #:		6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF.11940 - 12898
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
R & R ROYALTY		WELL #:		4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.11350	-	13752
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	82 1	569 2	N	21	22 1	83		
						23 9							
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82 1	623 2	N	20	18 1	85		
						22 9							
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	77 1	601 2	N	16	18 1	83		
						18 9							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	86 1	640 2	N	18	17 1	84		
						20 9							
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	78 1	614 2	N	19	23 1	80		
						21 9							
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	75 1	586 2	N	20	17 1	83		
						22 9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11617	-	13877
09	1950 N	1215	-0-	-735	-0-	155 1	1047 2	N	12		92		
						13 9							
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	184 1	1370 2	N	7		99		
						8 9							
11	1710 N	1459	-0-	-251	-0-	166 1	1281 2	N	11		110		
						12 9							
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	165 1	1195 2	N	14		124		
						15 9							
01	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	146 1	1146 2	N	13		137		
						14 9							
02	1421 N	1075	-0-	-346	-0-	121 1	952 2	N	2		139		
						2 9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10946	-	13942
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	424 1	2872 2	N	25		110		
						28 9							
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	415 1	3091 2	N	18		128		
						20 9							
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	408 1	3136 2	N	40		168		
						44 9							
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	438 1	3181 2	N	40		208		
						44 9							
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	388 1	3051 2	N	53		261		
						58 9							
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	404 1	3171 2	N	9		270		
						10 9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148	-	11400
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	730 1	4942 2	N	79	214 1	66		
						87 9							
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	707 1	5268 2	N	60	29 1	1 8	96	
						66 9							
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	701 1	5392 2	N	68	29 1		135	
						75 9							
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	749 1	5439 2	N	83	28 1	2 8	188	
						91 9							
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	652 1	5125 2	N	109	38 1	2 8	257	
						120 9							
02	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	644 1	5048 2	N	94	213 1		138	
						103 9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360 - 13830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-				1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	11280 - 12094			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170599	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	12365 - 15444			
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	207	1	1432	2	N	27	10	1		101
						30	9								
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	199	1	1522	2	N	8	8	1		101
						9	9								
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	N	8	8	1		101
						9	9								
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	207	1	1549	2	N	194	185	1		110
						213	9								
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	178	1	1397	2	N	54	11	1		153
						59	9								
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	N	51	8	1		196
						56	9								

R & R ROYALTY		WELL #:		3	RRCID ->	172375	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	11412 - 12640			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	10958 - 11200			
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	197	1	1362	2	N	15				198
						17	9								
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	193	1	1471	2	N	9				207
						10	9								
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	193	1	1507	2	N	8				215
						9	9								
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	204	1	1527	2	N	5				220
						6	9								
01	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	187	1	1468	2	N	-0-				220
02	1653 N	1576	-0-	-77	-0-	178	1	1398	2	N	-0-				220

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 163928	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 14688	PERF.13062	- 13392				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 164095	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 14150	PERF.13217	- 13877				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 4	RRCID -> 165312	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12075	- 13620				
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		212			
10	992 N	467	-0-	-525	-0-	55 1	412 2	N	-0-	212			
11	1020 N	160	-0-	-860	-0-	18 1	142 2	N	-0-	212			
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	N	21	233			
						23 9							
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54 1	424 2	N	116	349			
						128 9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	71 1	560 2	N	64	180 1	233		
						70 9							
FLORES, R.				WELL #: 1	RRCID -> 168702	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.13046	- 13494				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
FLORES, R.				WELL #: 5	RRCID -> 169940	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13221	- 13962				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
FLORES, R.				WELL #: 3	RRCID -> 170483	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13130	- 13537				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170635	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL DEPTH 15968	PERF.13249	- 13754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID -> 170861	COMPL. DATE 09/13/1998	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 14353	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 170946	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11430	- 13615	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID -> 171557	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13502	- 13942	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.11588	- 14162	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 15176	PERF.12959	- 13699	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148	- 13628	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564 - 14250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	2281	-0-	-719	704	272 1	1878 2	N	119	211 1		214
10	2749 N	2045	-0-	-704	-0-	131 9	1771 2	N	38	19 1	8 8	225
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	42 9	2102 2	N	24	21 1		228
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	269 1	2080 2	N	31	21 1	9 8	229
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	26 9	1646 2	N	106	199 1	9 8	127
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	278 1	1333 2	N	35	20 1		142
						34 9						
						209 1						
						117 9						
						170 1						
						39 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232 - 13323
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		//CONT.//		89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188 - 15444
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)			89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
EIA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	2075	-0-	2075	2075	106	1	1967	2	N	2			79
							2	9							
01		14B2 EXT	360	-0-	360	2435	20	1	340	2	N	-0-			79
02		14B2 EXT	1	-0-	1	2436	1	2			N	-0-			79
EIA "A"			WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654					
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-			140
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	N	14			154
							15	9							
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	5			159
							6	9							
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	N	20			179
							22	9							
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	100	184	1	95
							110	9							
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	40			135
							44	9							
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
GARCIA, E.			WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
AMXY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779					
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			21
HIDALGO - WILLACY			WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587												
HIDALGO - WILLACY		WELL #:	6 B	RRCID ->	123683	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8301 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					25
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					25
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					25
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					25
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					25
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		25

HIDALGO-WILLACY		WELL #:	8 B	RRCID ->	123927	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #:	2	RRCID ->	124604	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #:	B 12 U	RRCID ->	129817	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134	
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					34
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					34
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		34

HIDALGO-WILLACY		WELL #:	B 12 L	RRCID ->	129819	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8509 - 8550	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	134566	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10320 - 10420	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #:	1	RRCID ->	136530	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8490 - 8560	
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		9	21	1	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	-0-						65
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						65
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						65
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						65
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						65
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	47	63	1				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285																	
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-						56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						56
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						56
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						56
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	13	57	1				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			183
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			183
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			183
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			183
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			183
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			183

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549				
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			147

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280				
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334				
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370				
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			19

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. //		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC		// CONT. //		036587														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8455 - 8494								
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920								
09	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8575 - 8688								
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					21

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7900 - 8118								
09	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8042 - 8092								
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-						Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					20

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7957 - 8004								
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7942 - 7974								
09	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-						Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670								
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208								
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	128

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
09	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. //		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		// CONT. // 036587														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
		PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2022												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873				
09	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	150	1	1076	2	Y	25					81
						28	9									
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	146	1	770	2	Y	33					114
						36	9									
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	217	1	506	2	Y	12					126
						13	9									
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	104	1	510	2	Y	43	74	1			95
						47	9									
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	122	1	557	2	Y	9					104
						10	9									
02	667 N	625	-0-	-42 B	-0-	136	1	477	2	Y	11					115
						12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		CNG GAS UNIT IV		WELL #: 3 L		RRCID -> 125460		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664				
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225								
09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI		WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077										
09	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330										
09	750 N	-0-	-0-	-750	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335																	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668																	

09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520																	

09	3690 X	-0-	-0-	-3690	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344																	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648																	

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

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499																	

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #:		7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-	4	1			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	-0-					28

EIA 'A'				WELL #:		2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 - 8190		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121			N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121			N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121			N	-0-					193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121			N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121			N	-0-					193
02	0	N	354	-0-	354	B	-18767	24	1	324	2	N	5			198
								6	9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645 - 8665		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

CNG I				WELL #:		2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5168 - 5188		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024																

CNG I				WELL #:		1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468		PERF. 7080 - 7164		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
DONALD E WILSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496 - 15662				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
										BALANCE		
09	1380 X	492	-0-	-888	-0-	34	1	457	2	Y	1	30
10	1426 X	264	-0-	-1162	-0-	19	1	243	2	Y	2	32
11	1380 X	41	-0-	-1339	-0-	3	1	37	2	Y	1	33
12	806 X	3	-0-	-803	-0-	2	2	1	9	Y	1	34
01	744 X	274	-0-	-470	-0-	23	1	250	2	Y	1	8
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	80	1	809	2	Y	2	10
						2	9					

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//				89246 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
MCALLEN, ROBERT				WELL #: 4	RRCID -> 238084	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140	- 16418				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	598 1	7979 2	Y		1	22	
							1 9						
10		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	606 1	7647 2	Y		1	23	
							1 9						
11		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	605 1	7566 2	Y		-0-	23	
12		8866 X	8625	-0-	-241	-0-	611 1	8013 2	Y		1	24	
							1 9						
01		8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	643 1	6938 2	Y		1	6	
							1 9			19 1			
02		8294 X	6635	-0-	-1659	-0-	598 1	6037 2	Y		-0-	6	
							1 9						

DONALD E. WILSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 249675	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15014	- 15682				
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89 1	1191 2	Y		9	99	
							10 9						
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1	1219 2	Y		33	132	
							36 9						
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95 1	1190 2	Y		10	142	
							11 9						
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	97 1	1271 2	Y		26	168	
							29 9						
01		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	104 1	1124 2	Y		18	53	
							20 9			133 1			
02		1247 N	1084	-0-	-163	-0-	95 1	961 2	Y		25	78	
							28 9						

THOMAS DIX (4860)				89461 650	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
DIX				WELL #: 1	RRCID -> 165595	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4992	- 5004				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

THOMAS LOCKHART (2600)				89481 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF				573629									
ARCHER PARR TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 103192	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 5508	PERF. 2606	- 2614				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10	

THOMAS LOCKHART (3200)				89481 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC				953807									
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #: 5	RRCID -> 132685	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 3238	- 3248				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

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

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

09	11160 X	4612	-0-	-6548	-0-	343	1	4268	3	Y	1					5
							1									
10	11532 X	10120	-0-	-1412	-0-	729	1	9390	3	Y	1					6
							1									
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	655	1	8013	3	Y	1					7
							1									
12	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	875	1	11757	3	Y	5					12
							6									
01	10106 X	9638	-0-	-468	-0-	651	1	8984	3	Y	3					15
							3									
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	789	1	11096	3	Y	6	12	1			9
							7									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	841	3	Y	1		2
						1	9						
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	44	1	555	3	Y	-0-		2
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	88	1	1079	3	Y	-0-		2
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	3	Y	-0-		2
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-		2
02	1131 N	1022	-0-	-109	-0-	68	1	953	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

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

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

09	16830 X	14578	-0-	-2252	-0-	1083	1	13489	3	Y	5		13
						6	9						
10	17391 X	14532	-0-	-2859	-0-	1052	1	13478	3	Y	2		15
						2	9						
11	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	1101	1	13376	3	Y	2		17
						2	9						
12	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	1201	1	16144	3	Y	7		24
						8	9						
01	15066 X	14164	-0-	-902	-0-	957	1	13203	3	Y	4		28
						4	9						
02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1104	1	15528	3	Y	9	22 1	15
						10	9						

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	107	1	1297	3	Y	1		1
						1	9						
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		1
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-		1
12	3100 N	10059	-0-	6959	6959	698	1	9355	3	Y	5		6
						6	9						
01	3100 N	11455	-0-	8355	15314	775	1	10677	3	Y	3		9
						3	9						
02	2900 N	13968	-0-	11068	26382	927	1	13033	3	Y	7	7 1	9
						8	9						

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449																
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299																
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5235 X	5235	-0-	-0-	364 1	4867 3	Y	4			13
						4 9						
10		5394 X	4988	-0-	-406	361 1	4627 3	Y	-0-			13
11		5220 X	4869	-0-	-351	370 1	4498 3	Y	1			14
						1 9						
12		5425 X	5400	-0-	-25	374 1	5024 3	Y	2			16
						2 9						
01		5425 X	4194	-0-	-1231	284 1	3909 3	Y	1			17
						1 9						
02		5075 X	4564	-0-	-511	303 1	4259 3	Y	2	13	1	6
						2 9						

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611			
09	1256	X	1256	-0-	-0-	95 1	1161 3	Y	-0-			1
10	1315	X	1315	-0-	-0-	96 1	1219 3	Y	-0-			1
11	1246	X	1246	-0-	-0-	95 1	1151 3	Y	-0-			1
12	1302	X	1028	-0-	-274	71 1	956 3	Y	1			2
						1 9						
01	1302	X	831	-0-	-471	57 1	773 3	Y	1			3
						1 9						
02	1314	X	1314	-0-	-0-	86 1	1226 3	Y	2	2	1	3
						2 9						

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700			
09	4140	X	3534	-0-	-606	261 1	3272 3	Y	1			8
						1 9						
10	4991	X	3010	-0-	-1981	217 1	2792 3	Y	1			9
						1 9						
11	4830	X	2083	-0-	-2747	156 1	1927 3	Y	-0-			9
12	4991	X	1869	-0-	-3122	129 1	1740 3	Y	-0-			9
01	3658	X	1572	-0-	-2086	105 1	1466 3	Y	1			10
						1 9						
02	3422	X	1905	-0-	-1517	126 1	1778 3	Y	1	8	1	3
						1 9						

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)			89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515				
09	1980 X	975	-0-	-1005	-0-	74	1	900	3	Y	1			2
						1	9							
10	2046 X	1639	-0-	-407	-0-	120	1	1519	3	Y	-0-			2
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	110	1	1335	3	Y	1			3
						1	9							
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1345	3	Y	-0-			3
01	1643 X	1073	-0-	-570	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-			3
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST C			WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208				
09	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	190	1	2365	3	Y	1			2
						1	9							
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	165	1	2117	3	Y	-0-			2
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2176	3	Y	-0-			2
12	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	120	1	1623	3	Y	1			3
						1	9							
01	2635 X	897	-0-	-1738	-0-	59	1	837	3	Y	1			4
						1	9							
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	153	1	2152	3	Y	1	3	1	2
						1	9							

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
MARRS MCLEAN TRUST -C-			WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	19140 X	18473	-0-	-667	-0-	1369	1	17097	3	Y	6	25
10	19778 X	19478	-0-	-300	-0-	1410	1	18065	3	Y	3	28
11	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	1418	1	17236	3	Y	2	30
12	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1428	1	19186	3	Y	8	38
01	19468 X	16505	-0-	-2963	-0-	1110	1	15387	3	Y	7	45
02	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	1293	1	18185	3	Y	10	35 1 20

MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927		
09	8910 X	6068	-0-	-2842	-0-	447	1	5620	3	Y	1	11
10	8990 X	8087	-0-	-903	-0-	585	1	7501	3	Y	1	12
11	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	599	1	7299	3	Y	1	13
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	583	1	7831	3	Y	4	17
01	8091 X	7175	-0-	-916	-0-	480	1	6693	3	Y	2	19
02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	522	1	7327	3	Y	2	15 1 6

HOLBEIN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A			WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2010 X	1106	-0-	-904	-0-	76	1	1029	3	Y	1	3
						1	9					
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	175	1	2250	3	Y	-0-	3
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	159	1	1936	3	Y	1	4
						1	9					
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	3	Y	-0-	4
01	2418 X	1652	-0-	-766	-0-	111	1	1540	3	Y	1	5
						1	9					
02	2262 X	2048	-0-	-214	-0-	136	1	1912	3	Y	-0-	1
											4 1	
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010			
09	3090 X	2186	-0-	-904	-0-	167	1	2019	3	Y	-0-	3
10	3193 X	2344	-0-	-849	-0-	171	1	2172	3	Y	1	4
						1	9					
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2468	3	Y	-0-	4
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	218	1	2935	3	Y	2	6
						2	9					
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	167	1	2315	3	Y	1	7
						1	9					
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	187	1	2630	3	Y	1	3
						1	9				5 1	
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970			
09	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	82	1	996	3	Y	-0-	2
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1755	3	Y	-0-	2
11	1530 X	1525	-0-	-5	-0-	116	1	1408	3	Y	1	3
						1	9					
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	3	Y	-0-	3
01	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	83	1	1147	3	Y	1	4
						1	9					
02	1769 X	1382	-0-	-387	-0-	92	1	1289	3	Y	1	2
						1	9				3 1	
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	8220 X	7503	-0-	-717	-0-	540 1	2 9	6961 3	Y	2				8
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	559 1	2 9	7152 3	Y	2				10
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	580 1	1 9	7091 3	Y	1				11
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	610 1	3 9	8199 3	Y	3				14
01	7750 X	5415	-0-	-2335	-0-	362 1	3 9	5050 3	Y	3				17
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	609 1	4 9	8588 3	Y	4	13	1		8

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908					
09	7050 X	6754	-0-	-296	-0-	503 1	2 9	6249 3	Y	2				9
10	6603 X	6480	-0-	-123	-0-	469 1	1 9	6010 3	Y	1				10
11	6180 X	4902	-0-	-1278	-0-	371 1	1 9	4530 3	Y	1				11
12	6975 X	425	-0-	-6550	-0-	29 1	1 9	396 3	Y	-0-				11
01	6975 X	268	-0-	-6707	-0-	18 1	1 9	250 3	Y	-0-				11
02	6525 X	-0-	-0-	-6525	-0-				Y	-0-	8	1		3

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136					
09	3330 X	2349	-0-	-981	-0-	179 1	1 9	2169 3	Y	1				4
10	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	150 1	1 9	1921 3	Y	-0-				4
11	2550 X	2523	-0-	-27	-0-	193 1	1 9	2330 3	Y	-0-				4
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	2631 3	Y	1				5
01	2418 X	2191	-0-	-227	-0-	148 1	1 9	2042 3	Y	1				6
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	2511 3	Y	1	4	1		3

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	676 3	Y	-0-				1
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	986 3	Y	-0-				1
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	769 3	Y	-0-				1
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	880 3	Y	-0-				1
01	1054 N	676	-0-	-378	-0-	46 1	1 9	630 3	Y	-0-				1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	995 3	Y	1	1	1		1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.//	89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG									
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299														
OSPREY			WELL #:	1	RRCID ->	176247	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	13104 - 13114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OSPREY			WELL #:	3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.	13896 - 14021						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY			WELL #:	2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	14421	PERF.	13142 - 13162						
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178														
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:	5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12950 - 14060						
09		8700 X	1696	-0-	-7004	-0-		350	1	1346	2	N	-0-					-0-
10		7161 X	5259	-0-	-1902	-0-		942	1	4317	2	N	-0-					-0-
11		6930 X	4849	-0-	-2081	-0-		1083	1	3766	2	N	-0-					-0-
12		4960 X	2496	-0-	-2464	-0-		719	1	1777	2	N	-0-					-0-
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						N	NO RPT					-0-
02		4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-						N	NO RPT					-0-

STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:	6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13028 - 13046						
09		630 N	374	-0-	-256	-0-		77	1	297	2	N	-0-					-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		199	1	911	2	N	-0-					-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-		216	1	750	2	N	-0-					-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-		160	1	396	2	N	-0-					-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT					-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)		89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	279	1	3471	3	Y	-0-			4
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	3	Y	1			5
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	1			6
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	314	1	4227	3	Y	1			7
01	4216 X	3844	-0-	-372	-0-	257	1	3585	3	Y	2			9
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	269	1	3788	3	Y	2	7	1	4

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 177420		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686					
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	-0-			1
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	325	1	4159	3	Y	1			2
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	4123	3	Y	-0-			2
12	2201 X	1689	-0-	-512	-0-	116	1	1572	3	Y	1			3
01	3906 X	2037	-0-	-1869	-0-	139	1	1897	3	Y	1			4
02	3654 X	669	-0-	-2985	-0-	45	1	624	3	Y	-0-	3	1	1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1800 X	1379	-0-	-421	-0-	104	1	1275	3	Y	-0-	2
10	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	58	1	729	3	Y	-0-	2
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	133	1	1631	3	Y	1	3
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	1426 X	1419	-0-	-7	-0-	123	1	1657	3	Y	-0-	3
						96	1	1322	3	Y	1	4
						1	9					
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	135	1	1902	3	Y	1	3 1
						1	9					2

MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	60	1	771	3	Y	-0-	1
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1860	3	Y	-0-	1
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	1	2
						1	9					
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	3	Y	-0-	2
01	2015 N	1128	-0-	-887	-0-	76	1	1051	3	Y	1	3
						1	9					
02	1363 N	1359	-0-	-4	-0-	90	1	1269	3	Y	-0-	2 1
												1

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299										
OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

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

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

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

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	1059	-0-	1029	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

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

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

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

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	395 1	3711 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	391 1	3702 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4440 X	3998	-0-	-442	-0-	418 1	3580 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4278 X	3903	-0-	-375	-0-	411 1	3492 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4278 X	4249	-0-	-29	-0-	439 1	3810 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3973 X	2961	-0-	-1012	-0-	335 1	2626 2	N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951				
09	840 N	339	-0-	-501	-0-	33 1	306 2	N	-0-		-0-			-0-
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	27 1	251 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	189 1	1620 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149 1	1261 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	198 1	1713 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1740 N	254	-0-	-1486	-0-	29 1	225 2	N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210				
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	734 1	6906 2	N	-0-		-0-			-0-
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	758 1	7167 2	N	-0-		-0-			-0-
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	728 1	6235 2	N	-0-		-0-			-0-
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	762 1	6462 2	N	-0-		-0-			-0-
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	751 1	6517 2	N	-0-		-0-			-0-
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	746 1	5847 2	N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
09	10290 X	9085	-0-	-1205	-0-	873 1	8212 2	N	-0-		-0-			-0-
10	10633 X	9352	-0-	-1281	-0-	894 1	8458 2	N	-0-		-0-			-0-
11	9390 X	8587	-0-	-803	-0-	898 1	7689 2	N	-0-		-0-			-0-
12	9703 X	8972	-0-	-731	-0-	946 1	8026 2	N	-0-		-0-			-0-
01	9393 X	9047	-0-	-346	-0-	935 1	8112 2	N	-0-		-0-			-0-
02	8787 X	8375	-0-	-412	-0-	947 1	7428 2	N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
09	9120 X	8408	-0-	-712	-0-	808 1	7600 2	N	-0-		-0-			-0-
10	9424 X	8935	-0-	-489	-0-	855 1	8080 2	N	-0-		-0-			-0-
11	9000 X	7933	-0-	-1067	-0-	829 1	7104 2	N	-0-		-0-			-0-
12	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	925 1	7850 2	N	-0-		-0-			-0-
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	937 1	8126 2	N	-0-		-0-			-0-
02	8352 X	7999	-0-	-353	-0-	905 1	7094 2	N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.	14728 - 14748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.	13188 - 14109
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	2	N	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	53	1	501	2	N	-0-	-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	55	1	469	2	N	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	57	1	484	2	N	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	55	1	481	2	N	-0-	-0-
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	55	1	430	2	N	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	21	1	224	2	N	-0-	1 1 112
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	1	1 1 113
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	206	2	N	1	1 1 114
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-	2 1 112
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	-0-	1 1 112
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	19	1	196	2	N	1	1 1 113

VAQUILLAS		WELL #:		1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	73	1	780	2	N	1	3 1 75
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	74	1	810	2	N	3	3 1 78
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	3	2 1 79
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	74	1	774	2	N	-0-	7 1 72
01	899 N	600	-0-	-299	-0-	52	1	548	2	N	-0-	1 1 72
02	870 N	528	-0-	-342	-0-	47	1	479	2	N	2	1 1 73

VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10418 - 13190
09	4530 X	4292	-0-	-238	-0-	367	1	3913	2	N	11	8 1 91
10	4619 X	4539	-0-	-80	-0-	379	1	4130	2	N	27	30 9 118
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4016	2	N	28	31 9 137
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	392	1	4105	2	N	14	15 9 27 1 124
01	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	391	1	4128	2	N	4	4 9 128
02	4263 X	4180	-0-	-83	-0-	373	1	3779	2	N	25	28 9 9 1 144

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185						
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	N	1	1	1			98
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	27	1	297	2	N	1					99
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	1					100
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-	3	1			97
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	N	-0-					97
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	27	1	278	2	N	1	1	1			97
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574						
09	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	256	1	2733	2	N	37	6	1			45
10	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	246	1	2678	2	N	10					55
11	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	223	1	2394	2	N	8	6	1			57
12	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	227	1	2379	2	N	1	19	1			39
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	223	1	2350	2	N	1					40
02	2929 X	2434	-0-	-495	-0-	212	1	2152	2	N	64	5	1			99
VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430						
09	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	242	1	2577	2	N	4	10	1			9
10	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	216	1	2354	2	N	14					23
11	2940 X	2477	-0-	-463	-0-	211	1	2257	2	N	8	5	1			26
12	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	241	1	2528	2	N	1	20	1			7
01	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	244	1	2571	2	N	1					8
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	239	1	2418	2	N	124	5	1			127
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294						
09	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	310	1	3312	2	N	6	7	1			68
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3415	2	N	13					81
11	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	305	1	3275	2	N	11	7	1			85
12	3844 X	3640	-0-	-204	-0-	317	1	3322	2	N	1	23	1			63
01	3844 X	3390	-0-	-454	-0-	293	1	3096	2	N	1					64
02	3509 X	3188	-0-	-321	-0-	279	1	2823	2	N	78	7	1			135

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 10080 - 12688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	5261	-0-	-349	-0-	451	1	4810	2	N	-0-	10	155
10	5549 X	5425	-0-	-124	-0-	454	1	4942	2	N	26		181
						29	9						
11	5370 X	5119	-0-	-251	-0-	434	1	4655	2	N	27	111	97
						30	9						
12	5425 X	4878	-0-	-547	-0-	423	1	4431	2	N	22	34	85
						24	9						
01	5425 X	4811	-0-	-614	-0-	415	1	4376	2	N	18		103
						20	9						
02	5075 X	4887	-0-	-188	-0-	436	1	4423	2	N	25	10	118
						28	9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9795 - 13320			
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	53	1	561	2	N	9	20	49
						10	9						
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	595	2	N	11		60
						12	9						
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	N	42	18	84
						46	9						
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	56	1	589	2	N	4	61	27
						4	9						
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	49	1	515	2	N	5		32
						6	9						
02	841 N	631	-0-	-210	-0-	46	1	468	2	N	106	26	112
						117	9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 251130		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9900 - 13600			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

VAQUILLAS		WELL #: 5		RRCID -> 251138		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10147		PERF. 9935 - 9965			
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	21	1	55
						23	9						
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	2		57
						2	9						
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	498	2	N	2	1	58
						2	9						
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-	2	56
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	27		83
						30	9						
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	613	2	N	102	172	13
						112	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	103	1	1095	2	N	4	2 1	17
						4	9						
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	5		22
						6	9						
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	2	N	4	3 1	23
						4	9						
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	2	N	1	9 1	15
						1	9						
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	117	1	1237	2	N	3		18
						3	9						
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	2	N	83	3 1	98
						91	9						

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		7
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-		7
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-		7
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-		7
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-		7
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-		7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

09	1050 N	625	-0-	-425	-0-	52	1	551	2	N	20	25 1	191
						22	9						
10	1116 N	436	-0-	-680	-0-	33	1	356	2	N	43		234
						47	9						
11	1050 N	352	-0-	-698	-0-	27	1	290	2	N	32	24 1	242
						35	9						
12	651 N	360	-0-	-291	-0-	31	1	325	2	N	4	78 1	168
						4	9						
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	11	1	120	2	N	3		171
						3	9						
02	348 N	251	-0-	-97	-0-	20	1	199	2	N	29	18 1	182
						32	9						

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	442	1	4714	2	N	8	10 1	114
						9	9						
10	5518 X	5261	-0-	-257	-0-	441	1	4800	2	N	18		132
						20	9						
11	5340 X	5113	-0-	-227	-0-	434	1	4657	2	N	20	101 1	51
						22	9						
12	5487 X	5181	-0-	-306	-0-	452	1	4727	2	N	2	34 1	19
						2	9						
01	5487 X	5149	-0-	-338	-0-	445	1	4702	2	N	2		21
						2	9						
02	4988 X	4841	-0-	-147	-0-	433	1	4390	2	N	16	10 1	27
						18	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	N	3	17 1	48
						3	9						
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	153	1	1666	2	N	6		54
						7	9						
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	146	1	1569	2	N	5	6 1	53
						6	9						
12	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	152	1	1588	2	N	1	21 1	33
						1	9						
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	2	N	4		37
						4	9						
02	1653 N	1646	-0-	-7	-0-	145	1	1469	2	N	29	11 1	55
						32	9						

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

09	9510 X	9240	-0-	-270	-0-	787	1	8401	2	N	47	17 1	105
						52	9						
10	9796 X	9471	-0-	-325	-0-	791	1	8622	2	N	53		158
						58	9						
11	9480 X	9230	-0-	-250	-0-	782	1	8382	2	N	60	19 1	199
						66	9						
12	9796 X	9630	-0-	-166	-0-	833	1	8720	2	N	70	60 1	209
						77	9						
01	9796 X	9689	-0-	-107	-0-	834	1	8808	2	N	43		252
						47	9						
02	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	808	1	8188	2	N	64	213 1	103
						70	9						

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	148	1	1581	2	N	40	3 1	117
						44	9						
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	148	1	1611	2	N	6		123
						7	9						
11	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	139	1	1485	2	N	5	3 1	125
						6	9						
12	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	130	1	1361	2	N	37	12 1	150
						41	9						
01	1767 N	1414	-0-	-353	-0-	119	1	1254	2	N	37		187
						41	9						
02	1566 N	1306	-0-	-260	-0-	117	1	1181	2	N	7	174 1	20
						8	9						

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400																
09	8220 X	8078	-0-	-142	-0-	678	1	7229	2	N	155	15	1			229
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	171	9	708	1	N	79	179	1			129
11	8100 X	7952	-0-	-148	-0-	87	9	676	1	N	25	17	1			137
12	8339 X	7950	-0-	-389	-0-	28	9	693	1	N	2	51	1			88
01	8525 X	8173	-0-	-352	-0-	2	9	702	1	N	56					144
02	7975 X	7574	-0-	-401	-0-	62	9	673	1	N	68	16	1			196
						75	9									

WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471																
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87

WELL #: 412178 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883																
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					102
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					102
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271																
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	N	-0-					18
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					18

WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838																
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	950	2	N	-0-					82
10	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	242	1	765	2	N	-0-					82
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	244	1	1008	2	N	-0-					82
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	183	1	985	2	N	-0-					82
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					82
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					82

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3090 X	1642	-0-	-1448	-0-	375	1	1267	2	Y	-0-			32
10		3038 X	2092	-0-	-946	-0-	461	1	1631	2	Y	-0-			32
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			32
12		2697 X	1830	-0-	-867	-0-	293	1	1537	2	Y	-0-			32
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			32
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT			32

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667															
09		3510 X	2008	-0-	-1502	-0-	459	1	1549	2	Y	-0-			49
10		3937 X	3194	-0-	-743	-0-	704	1	2490	2	Y	-0-			49
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	941	1	3762	2	Y	-0-			49
12		2728 X	2517	-0-	-211	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-			49
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			49
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT			49

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711															
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	166	1	560	2	Y	-0-			9
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	144	1	510	2	Y	-0-			9
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	162	1	647	2	Y	-0-			9
12		744 N	551	-0-	-193	-0-	88	1	463	2	Y	-0-			9
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			9
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			9

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832															
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	Y	-0-			3
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	-0-			3
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
12		248 N	132	-0-	-116	-0-	21	1	111	2	Y	-0-			3
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788															
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	67	1	225	2	Y	-0-			2
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	-0-			2
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-			2
12		310 N	142	-0-	-168	-0-	23	1	119	2	Y	-0-			2
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			2

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994															
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			27
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			27
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			27
12		4 N		4	-0-	-0-		1	1		3	2	Y	-0-		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680																
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			107
10		1240 N	644	-0-	-596	-0-		208	1		436	2	N	-0-		107
11		750 N	81	-0-	-669	-0-		9	1		72	2	N	-0-		107
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2				N	-0-		107
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT		107
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-							N	NO RPT		107

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308																
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		41	1		145	2	N	-0-		7
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-		55	1		173	2	N	-0-		7
11		180 N	22	-0-	-158	-0-		5	1		17	2	N	-0-		7
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-		7
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT		7
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-							N	NO RPT		7

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022																
09		2310 X	1832	-0-	-478	-0-		402	1		1430	2	Y	-0-		82
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		559	1		1777	2	Y	-0-		82
11		1650 N	248	-0-	-1402	-0-		53	1		195	2	Y	-0-		82
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-							Y	-0-		82
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-							Y	NO RPT		82
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-							Y	NO RPT		82

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498																
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-							Y	-0-		127
10		3379 X	1744	-0-	-1635	-0-		348	1		1396	2	Y	-0-		127
11		3270 X	2490	-0-	-780	-0-		252	1		2238	2	Y	-0-		127
12		3379 X	1733	-0-	-1646	-0-		1733	2				Y	-0-		127
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-							Y	NO RPT		127
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-							Y	NO RPT		127

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696																
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-							Y	-0-		88
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							Y	-0-		88
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-		88
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2				Y	-0-		88
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		88
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		88

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962																
09		690 N	490	-0-	-200	-0-		490	1				Y	-0-		24
10		961 N	298	-0-	-663	-0-		60	1		238	2	Y	-0-		24
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		107	1		949	2	Y	-0-		24
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2				Y	-0-		24
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT		24
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-							Y	NO RPT		24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 N		1	-0-	-0-			1 2		Y	-0-			5
10		1 N		1	-0-	-0-			1 2		Y	-0-			5
11		3 N		-0-	-0-	-3					Y	-0-			5
12		1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-			5
01		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1					Y	NO RPT			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428															
09		900 N		755	-0-	-145			166 1	589 2	Y	-0-			21
10		964 N		964	-0-	-0-			231 1	733 2	Y	-0-			21
11		1380 N		489	-0-	-891			104 1	385 2	Y	-0-			21
12		775 N		-0-	-0-	-775					Y	-0-			21
01		961 N	NO RPT	-0-	-0-	-961					Y	NO RPT			21
02		464 N	NO RPT	-0-	-0-	-464					Y	NO RPT			21

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120															
09		2010 N		174	-0-	-1836			118 1	56 2	Y	-0-			136
10		1860 N		54	-0-	-1806			35 1	7 2	Y	11	55 1		92
									12 9						
11		1140 N		-0-	-0-	-1140					Y	-0-			92
12		186 N		-0-	-0-	-186					Y	-0-			92
01		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62					Y	NO RPT			92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400															
09		5310 X		-0-	-0-	-5310					Y	-0-			37
10		2635 X		696	-0-	-1939			225 1	471 2	Y	-0-			37
11		2550 X		39	-0-	-2511			4 1	35 2	Y	-0-			37
12		2325 X		732	-0-	-1593			732 2		Y	-0-			37
01		1488 X	NO RPT	-0-	-0-	-1488					Y	NO RPT			37
02		638 X	NO RPT	-0-	-0-	-638					Y	NO RPT			37

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640															
09		90 N		-0-	-0-	-90					Y	-0-			60
10		155 N		-0-	-0-	-155					Y	-0-			60
11		120 N		-0-	-0-	-120					Y	-0-			60
12		4 N		4	-0-	-0-			1 1	3 2	Y	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			143
10		3255 X	300	-0-	-2955	-0-	97	1	203	2	Y	-0-			143
11		3450 X	1533	-0-	-1917	-0-	173	1	1360	2	Y	-0-			143
12		3565 X	583	-0-	-2982	-0-	583	2			Y	-0-			143
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			143
02		1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT			143

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578															

09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	1248	1	4265	2	Y	-0-			64
10		5921 X	5758	-0-	-163	-0-	1288	1	4470	2	Y	-0-			64
11		5700 X	588	-0-	-5112	-0-	113	1	475	2	Y	-0-			64
12		5890 X	134	-0-	-5756	-0-	20	1	114	2	Y	-0-			64
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			64
02		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			64

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480															

09		1050 N	282	-0-	-768	-0-	192	1	90	2	Y	-0-			41
10		496 N	419	-0-	-77	-0-	275	1	54	2	Y	82	123	1	-0-
							90	9							
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230															

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			27
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265															

09		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			202
10		3658 X	196	-0-	-3462	-0-	63	1	133	2	Y	-0-			202
11		2100 X	557	-0-	-1543	-0-	63	1	494	2	Y	-0-			202
12		2170 X	482	-0-	-1688	-0-	482	2			Y	-0-			202
01		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			202
02		551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT			202

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454															

09		3270 X	2944	-0-	-326	-0-	261	1	2677	2	Y	5	6	1	29
							6	9							
10		3379 X	3256	-0-	-123	-0-	371	1	2879	2	Y	5	6	1	28
							6	9							
11		3120 X	1529	-0-	-1591	-0-	32	1	1493	2	Y	4	2	1	30
							4	9							
12		3224 X	1402	-0-	-1822	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	1	30
01		3255 X	2092	-0-	-1163	-0-	78	1	2012	2	Y	2	2	1	30
							2	9							
*02		3045 X	3038	-0-	-7	-0-	275	1	2762	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 186078		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 12053			PERF.10984 - 11014			
09	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	531	1	5447	2	Y	7	5	1		3
10	7254 X	6670	-0-	-584	-0-	761	1	5902	2	Y	6	5	1		4
11	7020 X	6114	-0-	-906	-0-	128	1	5978	2	Y	7	11	1		-0-
12	7254 X	6368	-0-	-886	-0-	6295	2	73	9	Y	66	66	1		-0-
01	7223 X	6219	-0-	-1004	-0-	228	1	5912	2	Y	72	63	1		9
*02	6235 X	6024	-0-	-211	-0-	682	1	5275	2	Y	61	58	1		46
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10946 - 10980			
09	780 X	632	-0-	-148	-0-	55	1	565	2	Y	11	14	1		2
10	806 X	438	-0-	-368	-0-	48	1	376	2	Y	13	14	1		1
11	690 X	314	-0-	-376	-0-	6	1	300	2	Y	7	4	1		4
12	713 X	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-				4
01	651 X	520	-0-	-131	-0-	19	1	501	2	Y	-0-				4
*02	609 X	38	-0-	-571	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 11650			PERF.11079 - 11194			
09	2070 N	458	-0-	-1612	-0-	41	1	417	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	406	-0-	-1578	-0-	46	1	360	2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	583	-0-	-737	-0-	12	1	571	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	2	Y	-0-				-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	716	2	Y	-0-				-0-
UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 12035			PERF.10890 - 10912			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	748	2	Y	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	398	-0-	-382	-0-	8	1	390	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	366	-0-	-471	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-				-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	Y	-0-	1	1		1
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332			PERF.11000 - 11150			
09	3420 X	2289	-0-	-1131	-0-	202	1	2067	2	Y	18	23	1		6
10	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	349	1	2704	2	Y	21	22	1		5
11	3420 X	1730	-0-	-1690	-0-	36	1	1679	2	Y	14	8	1		11
12	2697 X	2074	-0-	-623	-0-	2074	2			Y	-0-				11
01	3069 X	2016	-0-	-1053	-0-	75	1	1941	2	Y	-0-				11
*02	2871 X	2732	-0-	-139	-0-	247	1	2485	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11010 - 11044		
09	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	195	1	2005	2	Y	22	28	1	2
10	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	263	1	2038	2	Y	26	28	1	-0-
11	2130 N	1651	-0-	-479	-0-	34	1	1597	2	Y	18	10	1	8
12	2294 N	1418	-0-	-876	-0-	1390	2	28	9	Y	25	24	1	9
01	2325 N	1529	-0-	-796	-0-	56	1	1452	2	Y	19	24	1	4
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	193	1	1943	2	Y	16	20	1	9
BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11153 - 11378		
09	5467 X	1620	-0-	-3847	-0-	144	1	1474	2	Y	2	3	1	1
10	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	143	1	1108	2	Y	3	3	1	1
11	2310 X	285	-0-	-2025	-0-	6	1	277	2	Y	2	1	1	2
12	2387 X	1110	-0-	-1277	-0-	1109	2	1	9	Y	1	1	1	2
01	2387 X	760	-0-	-1627	-0-	28	1	731	2	Y	1	1	1	2
*02	1566 X	576	-0-	-990	-0-	52	1	524	2	Y	-0-			-0-
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11198 - 11332		
09	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	242	1	2486	2	Y	42	32	1	18
10	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	317	1	2457	2	Y	38	33	1	23
11	2880 X	1852	-0-	-1028	-0-	38	1	1775	2	Y	35	49	1	9
12	2976 X	1385	-0-	-1591	-0-	1371	2	14	9	Y	13	14	1	8
01	2976 X	1071	-0-	-1905	-0-	39	1	1015	2	Y	15	13	1	10
*02	2668 X	2398	-0-	-270	-0-	272	1	2112	2	Y	13	19	1	15
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 11562			PERF.10592 - 11246		
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	389	1	3988	2	Y	7	9	1	13
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	8	8	1	13
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	56	1	2633	2	Y	8	5	1	16
12	4526 X	2328	-0-	-2198	-0-	2298	2	30	9	Y	27	27	1	16
01	4526 X	2193	-0-	-2333	-0-	81	1	2088	2	Y	22	27	1	11
*02	4234 X	3825	-0-	-409	-0-	343	1	3451	2	Y	28	29	1	13

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS STATE GAS UNIT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074							
09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	118 1 6 9	1213 2	Y	5	6 1	4	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	156 1 7 9	1211 2	Y	6	6 1	4	
11	1470 N	1170	-0-	-300	-0-	24 1 4 9	1142 2	Y	4	2 1	6	
12	1395 N	806	-0-	-589	-0-	804 2	2 9	Y	2	2 1	6	
01	1364 N	988	-0-	-376	-0-	37 1 1 9	950 2	Y	1	2 1	5	
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	137 1 2 9	1377 2	Y	2	2 1	1	
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11238					
09	4440 X	2872	-0-	-1568	-0-	255 1	2617 2	Y	-0-		-0-	
10	5301 X	243	-0-	-5058	-0-	28 1	215 2	Y	-0-		-0-	
11	5130 X	4931	-0-	-199	-0-	103 1	4828 2	Y	-0-		-0-	
12	5301 X	2206	-0-	-3095	-0-	2202 2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
01	2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	52 1 6 9	1339 2	Y	5	4 1	1	
*02	4756 X	365	-0-	-4391	-0-	41 1 7 9	317 2	Y	6	12 1	9	
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11216 - 11322					
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	204 1	2094 2	Y	-0-		-0-	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	247 1	1917 2	Y	-0-		-0-	
11	1980 N	1141	-0-	-839	-0-	24 1	1117 2	Y	-0-		-0-	
12	2294 N	1189	-0-	-1105	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-	
01	2170 N	1183	-0-	-987	-0-	44 1	1139 2	Y	-0-		-0-	
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	178 1	1788 2	Y	-0-		-0-	
BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11542	PERF.11107 - 11200					
09	3000 N	3868	-0-	868	868	342 1 15 9	3511 2	Y	14	17 1	13	
10	3100 N	2285	-0-	-815	53	259 1 18 9	2008 2	Y	16	17 1	12	
11	2220 N	1000	-0-	-1220	-0-	21 1 12 9	967 2	Y	11	6 1	17	
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3151 2	8 9	Y	7	7 1	17	
01	2294 X	1369	-0-	-925	-0-	51 1 6 9	1312 2	Y	5	7 1	15	
*02	2146 X	1331	-0-	-815	-0-	120 1 6 9	1205 2	Y	5	7 1	3	
STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.10540 - 11447					
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	981 1 4 9	2873 2	Y	4	5 1	-0-	
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	621 1 2 9	2428 2	Y	2		2	
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	249 1 50 9	3457 2	Y	45	46 1	1	
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	63 1 39 9	2897 2	Y	35	36 1	-0-	
01	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	368 1 35 9	2736 2	Y	32	32 1	-0-	
*02	2987 X	2664	-0-	-323	-0-	318 1 41 9	2305 2	Y	37	53 1	18	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-			-0-
11		930 N	772	-0-	-158	-0-	16	1	756	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	770	-0-	-191	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-			-0-
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	74	1	749	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063															
09		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1740	1	3557	2	Y	141	181	1	40
							155	9							
10		4619 X	3473	-0-	-1146	-0-	1026	1	2441	2	Y	5			45
							6	9							
11		3570 X	1581	-0-	-1989	-0-	1556	2	25	9	Y	23			68
12		5642 X	2357	-0-	-3285	-0-	2199	2	158	9	Y	144	126	1	86
01		5642 X	684	-0-	-4958	-0-	81	1	603	2	Y	-0-			86
*02		5278 X	2066	-0-	-3212	-0-	354	1	1712	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023															
09		780 N	168	-0-	-612	-0-	43	1	125	2	Y	-0-			-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	406	1	1589	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	215	-0-	-925	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	723	2	Y	-0-			-0-
01		1488 N	120	-0-	-1368	-0-	14	1	106	2	Y	-0-			-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882															
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	Y	-0-			29
10		496 N	409	-0-	-87	-0-	130	1	279	2	Y	-0-			29
11		420 N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	2	Y	-0-			29
12		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-			29
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-			29
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	301 1	615 2	Y	-0-			-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	329 1	784 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	149 1	1104 2	Y	-0-			-0-
*02		1073 N	781	-0-	-292	-0-	134 1	647 2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456													
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	741 1	2169 2	Y	-0-			-0-
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	714 1	2794 2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	1840	-0-	-1460	-0-	123 1	1709 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		3410 X	327	-0-	-3083	-0-	7 1	312 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
01		3441 X	3410	-0-	-31	-0-	403 1	3000 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
*02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	469 1	3396 2	Y	5	4 1		1
							6 9						

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186													
09		3030 X	2210	-0-	-820	-0-	726 1	1484 2	Y	-0-			-0-
10		3131 X	1932	-0-	-1199	-0-	572 1	1360 2	Y	-0-			-0-
11		2700 X	1257	-0-	-1443	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	1766	-0-	-931	-0-	1766 2		Y	-0-			-0-
01		2294 X	1942	-0-	-352	-0-	230 1	1712 2	Y	-0-			-0-
*02		2146 X	143	-0-	-2003	-0-	24 1	119 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254													
09		1410 X	1139	-0-	-271	-0-	271 1	868 2	Y	-0-			63
10		1271 X	968	-0-	-303	-0-	243 1	725 2	Y	-0-			63
11		1290 X	315	-0-	-975	-0-	315 2		Y	-0-			63
12		1333 X	556	-0-	-777	-0-	556 2		Y	-0-			63
01		1333 X	356	-0-	-977	-0-	42 1	314 2	Y	-0-			63
*02		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1262 1	94 2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996													
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	234 1	685 2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	874	-0-	-180	-0-	178 1	696 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	765	-0-	-165	-0-	51 1	714 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	654	-0-	-307	-0-	14 1	640 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	525	-0-	-343	-0-	62 1	463 2	Y	-0-			-0-
*02		754 N	594	-0-	-160	-0-	72 1	522 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432																
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1584	2	Y	-0-				-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	905	1	1936	2	Y	-0-				-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	191	1	1688	2	Y	-0-				-0-
12	1953	N	1014	-0-	-939	-0-	1014	2			Y	-0-				-0-
01	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	146	1	1083	2	Y	162	150	1		12
							178	9								
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	515	1	1495	2	Y	-0-				20

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490																
09	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	878	1	2572	2	Y	43	54	1		15
							47	9								
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	632	1	2473	2	Y	21				36
							23	9								
11	3420	X	2640	-0-	-780	-0-	177	1	2463	2	Y	-0-				36
12	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-				36
01	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	267	1	1982	2	Y	-0-				36
*02	3393	X	2492	-0-	-901	-0-	303	1	2189	2	Y	-0-				-0-

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579																
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	822	1	2406	2	Y	8	9	1		-0-
							9	9								
10	3596	X	2020	-0-	-1576	-0-	410	1	1606	2	Y	4				4
							4	9								
11	3480	X	859	-0-	-2621	-0-	58	1	801	2	Y	-0-				4
12	3596	X	2290	-0-	-1306	-0-	49	1	2241	2	Y	-0-				4
01	3596	X	2426	-0-	-1170	-0-	288	1	2138	2	Y	-0-	4	1		-0-
*02	3132	X	1726	-0-	-1406	-0-	209	1	1517	2	Y	-0-				-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350																
09	4530	X	3379	-0-	-1151	-0-	1110	1	2269	2	Y	-0-				53
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	1380	1	3282	2	Y	-0-				53
11	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3938	2			Y	-0-				53
12	5146	X	3038	-0-	-2108	-0-	3038	2			Y	-0-	53	1		-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	635	1	4720	2	Y	-0-				-0-
*02	4350	X	3664	-0-	-686	-0-	627	1	3037	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684																
09	1680	X	1643	-0-	-37	-0-	421	1	1222	2	Y	-0-				-0-
10	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	487	1	1042	2	Y	-0-				-0-
11	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	116	1	1024	2	Y	-0-				-0-
12	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1437	2			Y	-0-				-0-
01	1705	X	1155	-0-	-550	-0-	137	1	1018	2	Y	-0-				-0-
*02	1595	X	1349	-0-	-246	-0-	346	1	1003	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	3037	-0-	3037	3037	520	1	2517	2	Y	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

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

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

09	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	491	1	5038	2	N	75		165
							83	9						
10	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	640	1	4964	2	N	76	164	77
							84	9						
11	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	111	1	5164	2	N	83		160
							91	9						
12	6293	X	5576	-0-	-717	-0-	5514	2	62	9	N	56	174	42
01	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	203	1	5276	2	N	67		109
							74	9						
*02	5423	X	5294	-0-	-129	-0-	579	1	4476	2	N	217	174	43
							239	9						

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

09	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	713	1	2087	2	Y	28	36	10
							31	9						
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1026	1	4015	2	Y	14		24
							15	9						
11	5370	X	3903	-0-	-1467	-0-	258	1	3594	2	Y	46	46	24
							51	9						
12	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	81	1	3687	2	Y	39	49	14
							43	9						
01	5549	X	4242	-0-	-1307	-0-	498	1	3703	2	Y	37	46	5
							41	9						
*02	4727	X	2844	-0-	-1883	-0-	340	1	2458	2	Y	42	40	13
							46	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4420	-0-	-560	-0-	392	1	4020	2	Y	7	9 1	28
10	4929 X	3990	-0-	-939	-0-	455	1	3526	2	Y	8	8 1	28
11	4500 X	3241	-0-	-1259	-0-	68	1	3165	2	Y	7	4 1	31
12	4650 X	2631	-0-	-2019	-0-	2566	2	65	9	Y	59	59 1	31
01	4650 X	2736	-0-	-1914	-0-	100	1	2585	2	Y	46	58 1	19
*02	4263 X	3197	-0-	-1066	-0-	283	1	2840	2	Y	67	71 1	30

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

09	480 N	371	-0-	-109	-0-	95	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	157	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	133	-0-	-377	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	197	-0-	-299	-0-	23	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-	-0-	20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

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

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

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

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

09	330 N	218	-0-	-112	-0-	19	1	192	2	N	6	7 1	22
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	N	7	7 1	22
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	8	1	163	2	N	3	2 1	23
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1 1	23
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	13	1	344	2	N	1	1 1	23
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	1	1 1	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	40	1	116	2	Y	19	24	1	7
						21	9							
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	23	1	90	2	Y	10			17
						11	9							
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			17
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			17
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	14	1	3
*02	116 N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

09	5818 X	1046	-0-	-4772	-0-	268	1	778	2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	7	-0-	-2411	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	248	1	2182	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	318	1	2364	2	Y	-0-			-0-
*02	2262 X	487	-0-	-1775	-0-	125	1	362	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

09	5550 X	5033	-0-	-517	-0-	976	1	4026	2	Y	28	23	1	86
						31	9							
10	5890 X	4967	-0-	-923	-0-	1244	1	3693	2	Y	27	42	1	71
						30	9							
11	5700 X	5417	-0-	-283	-0-	1113	1	4262	2	Y	38	23	1	86
						42	9							
12	5890 X	4741	-0-	-1149	-0-	795	1	3906	2	Y	36	44	1	78
						40	9							
01	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	527	1	4199	2	Y	26	21	1	83
						29	9							
*02	5249 X	4474	-0-	-775	-0-	217	1	4216	2	Y	37	69	1	51
						41	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	288	1	836	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	612	-0-	-318	-0-	195	1	417	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	480	-0-	-330	-0-	49	1	431	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	545	-0-	-602	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	91	1	677	2	Y	-0-			-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	255	1	742	2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

09	6840 X	5788	-0-	-1052	-0-	1467	1	4296	2	Y	23	27	1	-0-
						25	9							
10	7068 X	6942	-0-	-126	-0-	1411	1	5519	2	Y	11			11
						12	9							
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	481	1	6684	2	Y	60	61	1	10
						66	9							
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	174	1	7944	2	Y	54	60	1	4
						59	9							
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	928	1	6903	2	Y	49	51	1	2
						54	9							
*02	6989 X	6273	-0-	-716	-0-	753	1	5456	2	Y	58	54	1	18
						64	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5H	RRCID ->	242974	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	11526	PERF.	11365 - 13730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STAGGS		WELL #:		12H	RRCID ->	245000	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	10521 - 14680
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:		13H	RRCID ->	245806	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	11224 - 11630
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	1 1	3 2	Y	-0-	-0-	

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3H	RRCID ->	245847	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11780 - 13184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:		4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10903 - 13348
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	3283	1	2207 2	Y	1		7
						1	9					
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	3362	1	2214 2	Y	5		12
						6	9					
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	2481	1	2351 2	Y	-0-		12
12	4836 X	2479	-0-	-2357	-0-	2478	2	1 9	Y	1		13
01	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	557	1	4139 2	Y	2		15
						2	9					
*02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1333	1	3824 2	Y	62		62
						68	9					

BILLINGS RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9321 - 9706
09	5730 X	5168	-0-	-562	-0-	984	1	4060 2	Y	113	91 1	79
						124	9					
10	5921 X	5434	-0-	-487	-0-	1339	1	3975 2	Y	109	170 1	18
						120	9					
11	5730 X	5145	-0-	-585	-0-	1031	1	3947 2	Y	152	90 1	80
						167	9					
12	5921 X	5125	-0-	-796	-0-	840	1	4129 2	Y	142	178 1	44
						156	9					
01	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	777	1	6189 2	Y	110	86 1	68
						121	9					
*02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	247	1	4820 2	Y	148	124 1	92
						163	9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	196	1	811	2	Y	7	5 1	31
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	184	1	547	2	Y	4	8 1	27
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	155	1	594	2	Y	9	5 1	31
12	868 N	616	-0-	-252	-0-	103	1	505	2	Y	7	9 1	29
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	77	1	617	2	Y	5	4 1	30
*02	725 N	481	-0-	-244	-0-	23	1	450	2	Y	7	21 1	16

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

09	510 N	478	-0-	-32	-0-	286	1	192	2	Y	-0-		42
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	310	1	204	2	Y	-0-		42
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	219	1	208	2	Y	-0-		42
12	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-		42
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	59	1	438	2	Y	-0-		42
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	118	1	337	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

09	930 N	913	-0-	-17	-0-	234	1	679	2	Y	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	318	1	681	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	80	1	707	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-		-0-
01	992 N	787	-0-	-205	-0-	93	1	694	2	Y	-0-		-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	279	1	808	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

09	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	1389	1	14247	2	Y	174	133 1	140
10	14694 X	11860	-0-	-2834	-0-	1334	1	10352	2	Y	158	136 1	162
11	14220 X	10745	-0-	-3475	-0-	221	1	10303	2	Y	201	286 1	77
12	15066 X	10974	-0-	-4092	-0-	10871	2	103	9	Y	94	96 1	75
01	15066 X	11591	-0-	-3475	-0-	426	1	11048	2	Y	106	92 1	89
*02	14094 X	10728	-0-	-3366	-0-	1217	1	9412	2	Y	90	85 1	67

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	736	1	2155	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	548	1	2145	2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	1872	-0-	-1038	-0-	125	1	1737	2	Y	9	9 1	-0-
12	3007 X	2287	-0-	-720	-0-	49	1	2226	2	Y	11	11 1	-0-
01	3007 X	2405	-0-	-602	-0-	284	1	2111	2	Y	9	9 1	-0-
*02	2784 X	2324	-0-	-460	-0-	281	1	2033	2	Y	9	10 1	3

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

09	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	212	1	2173	2	Y	22	28 1	6
10	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	269	1	2090	2	Y	27	28 1	5
11	2550 X	2039	-0-	-511	-0-	42	1	1969	2	Y	25	14 1	16
12	2635 X	1927	-0-	-708	-0-	1882	2	45	9	Y	41	41 1	16
01	2480 X	2028	-0-	-452	-0-	74	1	1918	2	Y	33	41 1	8
*02	2320 X	2224	-0-	-96	-0-	197	1	1985	2	Y	38	44 1	19

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	544	1	1592	2	Y	12	14 1	-0-
10	2170 X	1648	-0-	-522	-0-	334	1	1307	2	Y	6		6
11	1740 X	1638	-0-	-102	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-		6
12	2232 X	1746	-0-	-486	-0-	37	1	1709	2	Y	-0-		6
01	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	237	1	1761	2	Y	-0-	6 1	-0-
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	257	1	1861	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

09	6360 X	4983	-0-	-1377	-0-	433	1	4447	2	Y	94	117 1	9
10	5890 X	4737	-0-	-1153	-0-	527	1	4092	2	Y	107	114 1	2
11	5700 X	5460	-0-	-240	-0-	112	1	5218	2	Y	118	66 1	54
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6258	2	118	9	Y	107	106 1	55
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	6003	2	Y	84	106 1	33
*02	5278 X	3678	-0-	-1600	-0-	323	1	3248	2	Y	97	109 1	47

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	2985	-0-	-1335	-0-	262	1	2686	2	N	34	43 1	3
						37	9						
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	398	1	3087	2	N	40	42 1	1
						44	9						
11	3420 X	3388	-0-	-32	-0-	70	1	3271	2	N	43	24 1	20
						47	9						
12	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3028	2	51	9	N	46	46 1	20
*01	3534 X	2257	-0-	-1277	-0-	82	1	2135	2	N	36	46 1	10
						40	9						
*02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	312	1	3136	2	N	40	42 1	18
						44	9						
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080				
09	6870 X	4647	-0-	-2223	-0-	408	1	4183	2	Y	51	63 1	5
						56	9						
10	6758 X	3319	-0-	-3439	-0-	372	1	2884	2	Y	57	61 1	1
						63	9						
11	5460 X	2258	-0-	-3202	-0-	46	1	2151	2	Y	55	31 1	25
						61	9						
12	5549 X	2181	-0-	-3368	-0-	2129	2	52	9	Y	47	46 1	26
01	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	103	1	2661	2	Y	35	45 1	16
						39	9						
*02	4495 X	3736	-0-	-759	-0-	334	1	3357	2	Y	41	46 1	19
						45	9						
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820				
09	14070 X	12590	-0-	-1480	-0-	2446	1	10094	2	Y	45	36 1	27
						50	9						
10	14539 X	12336	-0-	-2203	-0-	3097	1	9192	2	Y	43	68 1	2
						47	9						
11	14070 X	9725	-0-	-4345	-0-	2000	1	7658	2	Y	61	36 1	27
						67	9						
12	14012 X	11860	-0-	-2152	-0-	1995	1	9802	2	Y	57	71 1	13
						63	9						
01	13020 X	8318	-0-	-4702	-0-	922	1	7349	2	Y	43	34 1	22
						47	9						
*02	12180 X	10937	-0-	-1243	-0-	532	1	10339	2	Y	60	47 1	35
						66	9						
STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551				
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	313	1	918	2	Y	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	293	1	1145	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	754	-0-	-266	-0-	51	1	703	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	776	-0-	-495	-0-	17	1	759	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	795	-0-	-631	-0-	94	1	701	2	Y	-0-		-0-
*02	725 N	712	-0-	-13	-0-	86	1	626	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	1971	-0-	-1209	-0-	374	1	1541	2	Y	51	41 1	36
10	3286 X	1541	-0-	-1745	-0-	56	9	1113	2	Y	48	76 1	8
11	3180 X	2194	-0-	-986	-0-	53	9	1679	2	Y	69	41 1	36
12	2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	439	1	1244	2	Y	64	80 1	20
01	2697 X	1346	-0-	-1351	-0-	76	9	1147	2	Y	50	39 1	31
*02	2117 X	1769	-0-	-348	-0-	253	1	1613	2	Y	67	56 1	42
						70	9						
						144	1						
						55	9						
						82	1						
						74	9						

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	800	1	2342	2	Y	6	10 1	26
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	7	9	2674	2	Y	3		29
11	3180 X	3150	-0-	-30	-0-	683	1	2920	2	Y	18	18 1	29
12	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3	9	2999	2	Y	16	18 1	27
01	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	210	1	2644	2	Y	15	19 1	23
*02	3132 X	2525	-0-	-607	-0-	20	9	2202	2	Y	17	16 1	5
						66	1						
						18	9						
						355	1						
						17	9						
						304	1						
						19	9						

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3462	-0-	462	462	650	1	2682	2	Y	118	95 1	69
10	3025 N	2563	-0-	-462	-0-	130	9	1824	2	Y	114	178 1	5
11	2730 N	2547	-0-	-183	-0-	614	1	1880	2	Y	160	95 1	70
12	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	125	9	2073	2	Y	150	187 1	33
01	2821 X	2175	-0-	-646	-0-	491	1	1821	2	Y	114	90 1	57
*02	2639 X	1927	-0-	-712	-0-	176	9	1669	2	Y	157	123 1	91
						422	1						
						165	9						
						229	1						
						125	9						
						85	1						
						173	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1425	1	5881	2	Y	51	41 1	39
						56	9						
10	6417 X	5759	-0-	-658	-0-	1438	1	4268	2	Y	48	76 1	11
						53	9						
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	2182	1	8355	2	Y	69	41 1	39
						76	9						
12	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	1273	1	6254	2	Y	64	80 1	23
						70	9						
01	7595 X	6735	-0-	-860	-0-	745	1	5935	2	Y	50	39 1	34
						55	9						
*02	7859 X	4756	-0-	-3103	-0-	229	1	4453	2	Y	67	58 1	43
						74	9						

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904				
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	380	1	1570	2	Y	45	36 1	40
						50	9						
10	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	429	1	1273	2	Y	44	68 1	16
						48	9						
11	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	333	1	1276	2	Y	61	36 1	41
						67	9						
12	2077 N	1098	-0-	-979	-0-	175	1	861	2	Y	56	71 1	26
						62	9						
01	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	159	1	1270	2	Y	44	34 1	36
						48	9						
*02	1624 N	626	-0-	-998	-0-	27	1	533	2	Y	60	55 1	41
						66	9						

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC 196 NCT-12		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LORAC, INC.		508936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PETERS, W. R. -A-		WELL #: A 4		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967			TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936										
PETERS -38-		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.				//CONT.//	508936										
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)					89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748			
09	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	187	1	3786	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	1875	-0-	-2055	-0-	85	1	1790	2	N	-0-			-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	199	1	4112	2	N	-0-			-0-
*01	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	89	1	3777	2	N	-0-			-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	174	1	3609	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178					CNTY: JIM WELLS					
LOPEZ				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420			
09	3000	N	2	-0-	-2998	1785	2	1			Y	-0-			49
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			49
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			49
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-			49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

T.-C.-B. (CLAUDIA)					89945 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDERXP LTD.					907320										
LIVINGSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)					89945 099	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC					701613										
CANALES, A. T.				WELL #:	65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A			
09	390		112	-0-	-278	47	110	3	2	9	N	2	2	1	13
10	271	N	224	-0-	-47	-0-	217	3	7	9	N	6	5	1	14
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5	5	1	14
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	N	5	5	1	14
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	N	4	5	1	13
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			13

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9930 - 9947			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9740 - 9940			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	9954 - 9958			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10742 - 10776			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9412 - 9983			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10397 - 10412			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900			
09	3000	N	2397	-0-	-603	1749	2383	3	14	9	Y	13	13	1	8
10	3100	N	2528	-0-	-572	1177	2521	3	7	9	Y	6	11	1	3
11	3000	N	2415	-0-	-585	592	2415	3			Y	-0-	3	1	-0-
12	3022	N	2430	-0-	-592	-0-	2430	3			Y	-0-			-0-
01	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	3			Y	-0-			-0-
02	2349	N	2250	-0-	-99	-0-	2250	3			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5523	3	136	9	Y	124	122	1			76
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5866	3	144	9	Y	131	153	1			54
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5577	3	172	9	Y	156	123	1			87
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5705	3	162	9	Y	147	139	1			95
01	6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5626	3	153	9	Y	139	148	1			86
02	5626 X	5386	-0-	-240	-0-	5229	3	16	4	Y	128	126	1			88
						141	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	3	50	9	Y	45	33	1		28
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3214	3	56	9	Y	51	58	1		21
11	3000 N	2906	-0-	-94	-76	2844	3	62	9	Y	56	46	1		31
12	3107 X	3031	-0-	-76	-0-	2970	3	61	9	Y	55	51	1		35
01	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2904	3	57	9	Y	52	55	1		32
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4395	3	11	4	Y	89	59	1		62
						98	9								

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63	9	Y	57	54	1		35
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	3	66	9	Y	60	70	1		25
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1454	3	79	9	Y	72	57	1		40
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1412	3	72	9	Y	65	63	1		42
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1284	3	62	9	Y	56	63	1		35
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1133	3	6	4	Y	67	56	1		46
						74	9								

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

09	5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5316	3	220	9	Y	200	119	1		122
10	5859 X	5801	-0-	-58	-0-	5547	3	254	9	Y	231	258	1		95
11	5670 X	5320	-0-	-350	-0-	5031	3	289	9	Y	263	212	1		146
12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5212	3	277	9	Y	252	236	1		162
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5096	3	260	9	Y	236	252	1		146
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4675	3	24	4	Y	214	212	1		148
						235	9								

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 -	9768
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 -	9716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 -	9754
09	1110 N	844	-0-	-266	-0-	781	3	6 4	Y	52	98 1		98
						57	9						
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1295	3	7 4	Y	68	65 1		101
						75	9						
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	746	3	5 4	Y	54			155
						59	9						
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1130	3	8 4	Y	114	130 1		139
						125	9						
01	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	24	1	922 3	Y	63	143 1		59
						6	4	69 9					
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	1001 3	Y	62			121
						6	4	68 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 -	9650
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1730	3	9 4	Y	104	181 1		191
						114	9						
10	2387 N	1489	-0-	-898	-0-	1405	3	6 4	Y	71	127 1		135
						78	9						
11	2040 N	1293	-0-	-747	-0-	1231	3	5 4	Y	52			187
						57	9						
12	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1456	3	8 4	Y	100	157 1		130
						110	9						
01	1488 N	926	-0-	-562	-0-	22	1	840 3	Y	54	133 1		51
						5	4	59 9					
02	1247 N	908	-0-	-339	-0-	22	1	824 3	Y	52			103
						5	4	57 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 -	9617
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 -	9861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 -	9593				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 -	9613				
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	3	10	9	Y	9	10	1			6
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1958	3	8	9	Y	7	10	1			3
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1899	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2151	3	12	9	Y	11	9	1			7
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	3	10	9	Y	9	10	1			6
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	4	Y	8	8	1			6

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606				
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2185	3	54	9	Y	49	61	1			30
10	2759	X	1365	-0-	-1394	-0-	1363	3	2	9	Y	2	31	1			1
11	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	2325	N	1221	-0-	-1104	-0-	1218	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	1711	N	1543	-0-	-168	-0-	1537	3	2	4	Y	4	4	1			3

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732				
09	15390	X	8259	-0-	-7131	-0-	8212	3	8	4	Y	35	62	1			21
10	15035	X	14604	-0-	-431	-0-	14530	3	9	4	Y	59	56	1			24
11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	14	1	20732	3	Y	101	69	1			56
12	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	9	1	19351	3	Y	87	87	1			56
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	168	1	16689	3	Y	73	84	1			45
02	20184	X	14511	-0-	-5673	-0-	156	1	14253	3	Y	85	71	1			59

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 -	8798				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																			
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 -	8814										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM														
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE											
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6823 3	2 4	Y	38	42 1		23											
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	42 9 6922 3	1 4	Y	41	47 1		17											
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	45 9 14 1	6589 3	Y	92	58 1		51											
12	6975 X	6848	-0-	-127	-0-	3 4 9 1	101 9 6741 3	Y	87	82 1		56											
01	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	2 4 140 1	96 9 6302 3	Y	80	87 1		49											
02	6525 X	5990	-0-	-535	-0-	2 4 131 1	88 9 5773 3	Y	77	73 1		53											
						1 4	85 9																
KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #:	1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719 -	12230
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2733 3	138 9	N	125	121 1		77											
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2882 3	154 9	N	140	159 1		58											
11	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2760 3	187 9	N	170	133 1		95											
12	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2836 3	178 9	N	162	152 1		105											
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2797 3	171 9	N	155	164 1		96											
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2586 3	17 4	N	143	140 1		99											
						157 9																	
LOGAS ENERGY, LLC													505860										
BLUCHER, C. F. H.													WELL #:	43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 -	6440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
BLUCHER, C. F. H.													WELL #:	41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
KING RANCH SEELIGSON													WELL #:	C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6728 -	6734
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
BLUCHER, C.F.H.													WELL #:	32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7323 -	7338
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		104							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920			
09	DLQ G-10	484	-0-	484	661	475	3	9	9	Y	8	9	1	14
10	1633 X	972	-0-	-661	-0-	942	3	30	9	Y	27	26	1	15
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	903	3	31	9	Y	28	30	1	13
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	809	3	28	9	Y	25	26	1	12
01	961 X	664	-0-	-297	-0-	639	3	25	9	Y	23	25	1	10
02	899 X NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			10

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7238 - 7249			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			17
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			17
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			17
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-			17
02	203 N NO RPT	-0-	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	1	1	2
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	3	1	2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT					2

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426						
09	DLQ G-10	270	-0-	270	373	270	3			Y	-0-			-0-
10	909 N	536	-0-	-373	-0-	535	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294						
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1	47
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	221	3	15	9	Y	14	13	1	48
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	Y	15	16	1	47
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	190	3	14	9	Y	13	14	1	46
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	150	3	12	9	Y	11	13	1	44
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT					44

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626						
09	DLQ G-10	314	-0-	314	430	314	3			Y	-0-			3
10	1053 N	623	-0-	-430	-0-	623	3			Y	-0-			3
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			3
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			3
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	3			Y	-0-			3
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT					3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164	986	164	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	196	-0-	196	1182	196	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	186	-0-	186	1368	186	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	153	-0-	153	1521	153	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1521			N			NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10184 - 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	111	-0-	111	152	111	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9396 - 9518	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854	
09	DLQ G-10	301	-0-	301	412	301	3	Y	-0-		-0-
10	1010 N	598	-0-	-412	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450	
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9 Y	1	1 1	13
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4 9 Y	4	4 1	13
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6 9 Y	5	5 1	13
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4 9 Y	4	4 1	13
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	159	3	4 9 Y	4	4 1	13
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		13

CANALES, A. T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9382 - 10126	
09	DLQ G-10	103	-0-	103	141	103	3	Y	-0-		-0-
10	345 N	204	-0-	-141	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	221	-0-	221	301	212 3	9 9	Y	8	9 1	46
10	DLQ G-10	451	-0-	451	752	421 3	30 9	Y	27	26 1	47
11	1187 N	435	-0-	-752	-0-	404 3	31 9	Y	28	30 1	45
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	362 3	28 9	Y	25	26 1	44
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	286 3	25 9	Y	23	25 1	42
02	435 N NO RPT		-0-	-435	-0-			Y	NO RPT		42

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202 - 10426	
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1	9
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	Y	3	3 1	9
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	Y	3	3 1	9
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	Y	3	3 1	9
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	148 3	3 9	Y	3	3 1	9
02	203 N NO RPT		-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		9

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583	
09	DLQ G-10	435	-0-	435	594	431 3	4 9	Y	4	4 1	35
10	1462 N	868	-0-	-594	-0-	854 3	14 9	Y	13	13 1	35
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	820 3	15 9	Y	14	15 1	34
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	734 3	13 9	Y	12	13 1	33
01	868 N	593	-0-	-275	-0-	580 3	13 9	Y	12	13 1	32
02	812 N NO RPT		-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		32

CANALES, A. T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		15
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		15
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		15
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		15
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		Y	-0-		15
02	145 N NO RPT		-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		15

CANALES, A. T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952	
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2	2 1	23
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226 3	8 9	Y	7	6 1	24
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217 3	8 9	Y	7	8 1	23
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194 3	7 9	Y	6	7 1	22
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	154 3	7 9	Y	6	6 1	22
02	232 N NO RPT		-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		22

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.										WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CANALES, E. G.										WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CANALES, A. T.										WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CANALES, A. T.										WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432			
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-		123	3	1	9	Y	1	1	1	9			
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-		245	3	3	9	Y	3	1	3	9			
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-		235	3	3	9	Y	3	1	3	9			
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-		210	3	3	9	Y	3	1	3	9			
01		248 N	169	-0-	-79	-0-		166	3	3	9	Y	3	1	3	9			
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-						Y	NO RPT				9		

CANALES, A. T.										WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084			
09		119 X	119	-0-	-0-	-0-		118	3	1	9	N	1	1	1	9			
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		234	3	3	9	N	3	1	3	9			
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		224	3	3	9	N	3	1	3	9			
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-		201	3	3	9	N	3	1	3	9			
01		248 N	162	-0-	-86	-0-		159	3	3	9	N	3	1	3	9			
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-						N	NO RPT				9		

CANALES, A. T.										WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268			
09		DLQ G-10	432	-0-	432	590		423	3	9	9	Y	8	9	1	35			
10		1460 N	870	-0-	-590	-0-		840	3	30	9	Y	27	26	1	36			
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-		805	3	31	9	Y	28	30	1	34			
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-		721	3	28	9	Y	25	26	1	33			
01		868 N	595	-0-	-273	-0-		570	3	25	9	Y	23	25	1	31			
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						Y	NO RPT				31		

CANALES, E. G.										WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		110	3	2	9	Y	2	2	1	18			
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-		217	3	7	9	Y	6	6	1	18			
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		208	3	7	9	Y	6	7	1	17			
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-		187	3	6	9	Y	5	6	1	16			
01		217 N	154	-0-	-63	-0-		148	3	6	9	Y	5	6	1	15			
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-						Y	NO RPT				15		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	123	-0-	123	168	123	3	Y	-0-			36
10	412 X	244	-0-	-168	-0-	244	3	Y	-0-			36
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			36
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			36
01	248 X	165	-0-	-83	-0-	165	3	Y	-0-			36
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584				
09	DLQ G-10	122	-0-	122	167	122	3	Y	-0-			-0-
10	408 X	241	-0-	-167	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-			-0-
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
01	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814				
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3 9	Y	3	2 1	30
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8 9	Y	7	5 1	32
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6 9	Y	5	5 1	32
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6 9	Y	5	5 1	32
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4 9	Y	4	5 1	31
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT			31

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720				
09	DLQ G-10	330	-0-	330	451	330	3	Y	-0-			-0-
10	1107 N	656	-0-	-451	-0-	656	3	Y	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621				
09	DLQ G-10	109	-0-	109	149	105	3	4 9	Y	4	4 1	7
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	209	3	14 9	Y	13	13 1	7
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	201	3	15 9	Y	14	15 1	6
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13 9	Y	12	13 1	5
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13 9	Y	12	13 1	4
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	106	-0-	106	151	103 3	3 9	Y	3	2 1	1
10	364 N	213	-0-	-151	-0-	204 3	9 9	Y	8	7 1	2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196 3	9 9	Y	8	8 1	2
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139 3	7 9	Y	6	7 1	1
02	58 N NO RPT		-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		1

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059			
09	DLQ G-10	433	-0-	433	592	429 3	4 9	Y	4	4 1	46
10	1456 N	864	-0-	-592	-0-	850 3	14 9	Y	13	13 1	46
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	816 3	15 9	Y	14	15 1	45
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	730 3	13 9	Y	12	13 1	44
01	868 N	590	-0-	-278	-0-	577 3	13 9	Y	12	13 1	43
02	812 N NO RPT		-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		43

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	203 N NO RPT		-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128			
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	N	2	3 1	25
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217 3	9 9	N	8	8 1	25
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	208 3	9 9	N	8	9 1	24
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187 3	8 9	N	7	8 1	23
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	148 3	8 9	N	7	7 1	23
02	203 N NO RPT		-0-	-203	-0-			N	NO RPT		23

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10333 - 10370	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272	
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		12

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593	
09	DLQ G-10	184	-0-	184	251	180	3	4	9	Y	4
10	623 N	372	-0-	-251	-0-	357	3	15	9	Y	14
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17	9	Y	15
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	243	3	13	9	Y	12
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		13

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979	
09	DLQ G-10	138	-0-	138	189	138	3	Y	-0-		-0-
10	463 N	274	-0-	-189	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	280	-0-	280	382	276 3	4 9	Y	4	4 1	47
10	943 N	561	-0-	-382	-0-	547 3	14 9	Y	13	13 1	47
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524 3	15 9	Y	14	15 1	46
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470 3	13 9	Y	12	13 1	45
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	371 3	13 9	Y	12	13 1	44
02	522 N NO RPT		-0-	-522	-0-			Y	NO RPT		44

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122		
09	DLQ G-10	198	-0-	198	269	189 3	9 9	Y	8	9 1	3
10	673 N	404	-0-	-269	-0-	374 3	30 9	Y	27	26 1	4
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	359 3	31 9	Y	28	30 1	2
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321 3	28 9	Y	25	26 1	1
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	254 3	26 9	Y	24	25 1	-0-
02	377 N NO RPT		-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898		
09	DLQ G-10	193	-0-	193	262	183 3	10 9	Y	9	9 1	20
10	655 X	393	-0-	-262	-0-	362 3	31 9	Y	28	26 1	22
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	347 3	31 9	Y	28	30 1	20
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	311 3	28 9	Y	25		45
01	403 X	271	-0-	-132	-0-	246 3	25 9	Y	23	25 1	43
02	377 X NO RPT		-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		43

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
02	203 N NO RPT		-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	26 1	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	30 1	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26 1	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1	19
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894		
09	DLQ G-10	252	-0-	252	342	228 3	24 9	Y	22	17 1	5
10	861 N	519	-0-	-342	-0-	453 3	66 9	Y	60	52 1	13
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	434 3	63 9	Y	57	60 1	10
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	389 3	55 9	Y	50	52 1	8
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	307 3	52 9	Y	47	51 1	4
02	406 N NO RPT		-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		4

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2	3 1	99
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	236 3	9 9	Y	8	8 1	99
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	226 3	9 9	Y	8	9 1	98
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	202 3	8 9	Y	7	8 1	97
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	160 3	8 9	Y	7	7 1	97
02	232 N NO RPT		-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		97

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9	Y	1	1 1	8
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2 9	Y	2	2 1	8
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2 9	Y	2	2 1	8
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2 9	Y	2	2 1	8
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2 9	Y	2	2 1	8
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT		8

CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068			
09	DLQ G-10	439	-0-	439	599	430	3	9 9	Y	8	9 1	18
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1482	853	3	30 9	Y	27	26 1	19
11	2331 N	849	-0-	-1482	-0-	818	3	31 9	Y	28	30 1	17
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732	3	28 9	Y	25	26 1	16
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	579	3	25 9	Y	23	25 1	14
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT		14

CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872			
09	DLQ G-10	397	-0-	397	541	387	3	10 9	Y	9	6 1	4
10	DLQ G-10	793	-0-	793	1334	769	3	24 9	Y	22	18 1	8
11	2093 N	759	-0-	-1334	-0-	737	3	22 9	Y	20	21 1	7
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	660	3	19 9	Y	17	18 1	6
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	522	3	18 9	Y	16	18 1	4
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				Y	NO RPT		4

CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548			
09	DLQ G-10	417	-0-	417	570	396	3	21 9	Y	19	14 1	5
10	DLQ G-10	841	-0-	841	1411	787	3	54 9	Y	49	41 1	13
11	2216 X	805	-0-	-1411	-0-	754	3	51 9	Y	46	48 1	11
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	675	3	44 9	Y	40	42 1	9
01	837 X	575	-0-	-262	-0-	534	3	41 9	Y	37	41 1	5
02	783 X	NO RPT	-0-	-783	-0-				Y	NO RPT		5

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168			
CANALES, P.		WELL #: 136										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 126		RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

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

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

09	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	775	1	6796	3	Y	59					82
							65	9									
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	781	1	7239	3	Y	72	89	1			65
							79	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	750	1	6964	3	Y	68	92	1			41
							75	9									
12	8153	X	7869	-0-	-284	-0-	807	1	6971	3	Y	83	90	1			34
							91	9									
01	8153	X	6184	-0-	-1969	-0-	377	1	5732	3	Y	68					102
							75	9									
02	7569	X	5606	-0-	-1963	-0-	339	1	5181	3	Y	78	99	1			81
							86	9									

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	27					38
							30	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	955	3	N	18	32	1			24
							20	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	143	1	1326	3	N	22	32	1			14
							24	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	3	N	29	31	1			12
							32	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	149	1	2273	3	N	28					40
							31	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	146	1	2232	3	N	39	44	1			35
							43	9									

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

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

OIL AND GAS DIVISION

T.C.B. (RICHARD W-2)
LOGAS ENERGY, LLC
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL

89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT
505860
WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD)
LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C.F.H.

89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL
505860
WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

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

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6032 - 6302
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7040 - 7046
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	699					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	164 N	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-			63
11	196 N	196	-0-	196	360	196	3			N	-0-			63
12	186 N	186	-0-	186	546	186	3			N	-0-			63
01	155 N	153	-0-	153	699	153	3			N	-0-			63
02	203 N NO RPT	-0-	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			63

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-			19
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-			19
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-			19
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-			19
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	699					Y	NO RPT			19

DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-			6
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	699					Y	NO RPT			6

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

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

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	699			Y	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	61	
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-0-	61	
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3	Y	-0-	61	
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-	61	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	699			Y	NO RPT	61	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161												
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928												
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	-0-	164	164	3			-0-
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	-0-	360	196	3			-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	-0-	546	186	3			-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	-0-	699	153	3			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	699			NO RPT		-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	164	-0-	164	164	164 3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	196	-0-	196	360	196 3		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	186	-0-	186	546	186 3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	153	-0-	153	699	153 3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	699			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164 3		Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196 3		Y	-0-			8
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186 3		Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699			Y	NO RPT			8

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7148 - 7183		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164 3		Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196 3		Y	-0-			30
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186 3		Y	-0-			30
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699			Y	NO RPT			30

T.-C.-B (6300)				89945 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	138426	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6369 - 6377		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B, E (20-I-4)				89946 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		809A	RRCID ->	286914	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7470 - 7474		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900)			90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
SANTA FE RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3960 #	3000	-0-	-960	-0-	214 1	2730 3		N		51				163
							56 9									
10		4123 #	3955	-0-	-168	-0-	291 1	3624 3		N		36	180 1			19
							40 9									
11		3990 #	3516	-0-	-474	-0-	270 1	3221 3		N		23				42
							25 9									
12		4123 #	2560	-0-	-1563	-0-	198 1	2306 3		N		51				93
							56 9									
01		4371 #	2899	-0-	-1472	-0-	224 1	2655 3		N		18				111
							20 9									
02		4089 #	2843	-0-	-1246	-0-	226 1	2561 3		N		51				162
							56 9									

SANTA FE RANCH			WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736													
SANTA FE RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686						
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206					
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2			Y	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1237 1	4081 2		Y	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1283 1	3725 2		Y	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1218 1	3364 2		Y	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	1278 1	3154 2		Y	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1224 1	2963 2		Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7553	2	20	9	Y	18	3	1			15
10		9920 X	8086	-0-	-1834	-0-	1876	1	6188	2	Y	20	14	1			21
11		9600 X	7623	-0-	-1977	-0-	1946	1	5648	2	Y	26	22	1			25
12		9920 X	8313	-0-	-1607	-0-	2202	1	6082	2	Y	26	28	1			23
01		9920 X	6622	-0-	-3298	-0-	1902	1	4696	2	Y	22	20	1			25
02		7569 X	6255	-0-	-1314	-0-	1824	1	4411	2	Y	18	18	1			25

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

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

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

09		23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23556	2	414	9	Y	376	34	1			343
10		27559 X	26505	-0-	-1054	-0-	26069	2	436	9	Y	396	151	1			588
11		29490 X	24294	-0-	-5196	-0-	23796	2	498	9	Y	453	234	1			807
12		30473 X	23621	-0-	-6852	-0-	23129	2	492	9	Y	447	292	1			962
01		30473 X	21610	-0-	-8863	-0-	21145	2	465	9	Y	423	218	1			1167
02		24795 X	20267	-0-	-4528	-0-	19865	2	402	9	Y	365	190	1			1342

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.14006 - 14016					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		3607 X	3607	-0-	-0-	3570	2	37	9	Y	34	5	1	29	
10		4299 X	4299	-0-	-0-	992	1	3271	2	Y	33	18	1	44	
11		4062 X	4062	-0-	-0-	1028	1	2986	2	Y	44	31	1	57	
12		4160 X	4160	-0-	-0-	1093	1	3020	2	Y	43	39	1	61	
01		3937 X	3346	-0-	-591	954	1	2353	2	Y	35	24	1	72	
02		3683 X	3160	-0-	-523	914	1	2211	2	Y	32	25	1	79	
						35	9								
SANTA FE RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14406 - 14416					
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	185	36	1	1178	
10		7378 X	3006	-0-	-4372	-0-	2916	2	90	9	82	63	1	1197	
11		4950 X	2748	-0-	-2202	-0-	2661	2	87	9	79	73	1	1203	
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3977	2	133	9	121	143	1	1181	
01		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6010	2	149	9	135	132	1	1184	
02		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5646	2	176	9	160	184	1	1160	
SANTA FE RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 14436		PERF.14062 - 14232					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	157	1	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 15835		PERF.14154 - 14516					
SANTA FE RANCH		WELL #: 2													
09		7680 X	6126	-0-	-1554	-0-	442	1	5642	3	N	38	174	1	43
10		7502 X	6600	-0-	-902	-0-	488	1	6077	3	N	32			75
11		6330 X	4257	-0-	-2073	-0-	321	1	3823	3	N	103			178
12		7068 X	5359	-0-	-1709	-0-	421	1	4905	3	N	30	176	1	32
01		7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	452	1	5354	3	N	24			56
02		6844 X	5264	-0-	-1580	-0-	419	1	4750	3	N	86			142
							95	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13856 - 14172					
09		17580 X	15028	-0-	-2552	-0-	1083	1	13824	3	N	110			180
10		18166 X	15480	-0-	-2686	-0-	1136	1	14150	3	N	176	176	1	180
11		16920 X	14875	-0-	-2045	-0-	1147	1	13664	3	N	58	181	1	57
12		17484 X	15959	-0-	-1525	-0-	1254	1	14605	3	N	91			148
01		17298 X	15380	-0-	-1918	-0-	1193	1	14112	3	N	68	179	1	37
02		16182 X	14136	-0-	-2046	-0-	1136	1	12870	3	N	118			155
							130	9							

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8700 X	7857	-0-	-843	-0-	562	1	N	115			199
							127	9					
10		10013 X	8156	-0-	-1857	-0-	604	1	N	23	173	1	49
							25	9					
11		9690 X	8010	-0-	-1680	-0-	615	1	N	61			110
							67	9					
12		10013 X	8300	-0-	-1713	-0-	648	1	N	90	173	1	27
							99	9					
01		9052 X	7989	-0-	-1063	-0-	618	1	N	53			80
							58	9					
02		8468 X	7108	-0-	-1360	-0-	567	1	N	102			182
							112	9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748			
09		6990 X	5692	-0-	-1298	-0-	411	1	N	36			103
							40	9					
10		6572 X	5816	-0-	-756	-0-	425	1	N	85			188
							94	9					
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	488	1	N	53	179	1	62
							58	9					
12		6541 X	6490	-0-	-51	-0-	511	1	N	23			85
							25	9					
01		6541 X	5741	-0-	-800	-0-	446	1	N	13			98
							14	9					
02		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	557	1	N	49			147
							54	9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050			
09		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	915	1	N	20			73
							22	9					
10		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	932	1	N	7			80
							8	9					
11		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	913	1	N	96			176
							106	9					
12		12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	983	1	N	53	179	1	50
							58	9					
01		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	988	1	N	30			80
							33	9					
02		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	924	1	N	80			160
							88	9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074			
09		3630 X	3145	-0-	-485	-0-	221	1	N	91			144
							100	9					
10		3751 X	2963	-0-	-788	-0-	216	1	N	53	178	1	19
							58	9					
11		3600 X	2936	-0-	-664	-0-	216	1	N	132			151
							145	9					
12		3720 X	3020	-0-	-700	-0-	230	1	N	98	175	1	74
							108	9					
01		3627 X	2942	-0-	-685	-0-	226	1	N	39			113
							43	9					
02		3393 X	2842	-0-	-551	-0-	223	1	N	85			198
							94	9					

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17340 X	16297	-0-	-1043	-0-	1178	1	15030	3	N	81	181 1	43
10	18879 X	16504	-0-	-2375	-0-	1219	1	15182	3	N	94		137
11	18270 X	16012	-0-	-2258	-0-	1233	1	14695	3	N	76	178 1	35
12	18879 X	16333	-0-	-2546	-0-	1287	1	14996	3	N	45		80
01	18786 X	16036	-0-	-2750	-0-	1240	1	14669	3	N	115		195
02	17574 X	15020	-0-	-2554	-0-	1214	1	13759	3	N	43	171 1	67

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

09	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	193	1	2459	3	N	-0-		137
10	3937 X	3045	-0-	-892	-0-	226	1	2819	3	N	-0-		137
11	3810 X	2991	-0-	-819	-0-	227	1	2707	3	N	52		189
12	3937 X	1741	-0-	-2196	-0-	137	1	1598	3	N	5	175 1	19
01	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	241	1	2852	3	N	22		41
02	3161 X	721	-0-	-2440	-0-	56	1	631	3	N	31		72

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

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

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-	289	1	3689	3	N	29		141
10	4774 #	4177	-0-	-597	-0-	306	1	3816	3	N	50		191
11	4500 #	4069	-0-	-431	-0-	313	1	3733	3	N	21	171 1	41
12	4650 #	4296	-0-	-354	-0-	331	1	3852	3	N	103		144
01	4619 #	4055	-0-	-564	-0-	315	1	3729	3	N	10		154
02	4321 #	3913	-0-	-408	-0-	314	1	3552	3	N	43	179 1	18

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

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916		- 11188			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	84				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	84				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	84				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	84				Y	-0-			-0-
01	T. A.	796	-0-	796	B	-0-	880	230	1	566	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	752	-0-	752	B	-0-	1632	220	1	532	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369		- 13393			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239													
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472		- 3482			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089													
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538		- 3540			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239													
MOSSER ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239													
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642		- 3639			
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

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

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

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

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

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

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

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

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3		Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

09	39	X	-0-	-0-	-39	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			6
10	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3		Y	-0-			6
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	3	11	9	Y	10		16
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	43	34	25
							47	9						
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	25	28	22
							28	9						
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	Y	24	33	13
							26	9						

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

09	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	3		Y	-0-			5
10	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	3		Y	-0-			5
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	Y	10		15
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	48	38	25
							53	9						
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1127	3	Y	30	32	23
							33	9						
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	139	1	652	3	Y	28	39	12
							31	9						

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MB ENERGY, LLC		100147									
LAS RAICES		WELL #: 1		RRCID -> 294385		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	360 X	44	-0-	-316	-0-	44	2	N	-0-		70
10	372 X	176	-0-	-196	-0-	128	2	N	44		114
11	360 X	142	-0-	-218	-0-	127	2	N	14		128
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	357	2	N	23		151
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	282	2	N	16		167
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		167

LAS RAICES		WELL #: 2		RRCID -> 295911		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 204478		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384			
STOKES		WELL #: 1R									
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	3		59
						3	9				
10	DLQ G-10	234	-0-	234	234	36	1	Y	3		62
						3	9				
11	428 N	194	-0-	-234	-0-	37	1	Y	-0-		62
12	217 N	56	-0-	-161	-0-	8	1	Y	3		65
						3	9				
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	19 1	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		15
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	57	1	Y	-0-		15
11	671 N	306	-0-	-365	-0-	59	1	Y	-0-		15
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	24	1	Y	-0-		15
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		15
10	DLQ G-10	382	-0-	382	382	59	1	Y	-0-		15
11	702 N	320	-0-	-382	-0-	61	1	Y	-0-		15
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-		15
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	760	1	Y	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	39	1	Y	-0-		17
11	458 N	209	-0-	-249	-0-	40	1	Y	-0-		17
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	30	1	Y	-0-		17
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-		17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC REESE		//CONT.// 90606 600 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41	171 2	Y	19	16 1	53
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	21	193 2	Y	6	17 1	42
11	434 N	198	-0-	-236	-0-	7	155 2	Y	5		47
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	37	186 2	Y	4		51
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	6	339 2	Y	-0-	3 1	48
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	183		Y	NO RPT		48

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	71	294 2	Y	21	18 1	59
10	DLQ G-10	402	-0-	402	402	23	332 2	Y	8	20 1	47
11	738 N	336	-0-	-402	-0-	61	266 2	Y	6		53
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	9		Y	5		58
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63		Y	-0-	4 1	54
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	7		Y	NO RPT		54

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60	248 2	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	331	-0-	331	331	51	280 2	Y	-0-		19
11	608 N	277	-0-	-331	-0-	53	224 2	Y	-0-		19
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	85	500 2	Y	-0-		19
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	493	910 2	Y	-0-		19
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	289 2	Y	4		56
10	DLQ G-10	389	-0-	389	389	4	326 2	Y	3		59
11	712 N	323	-0-	-389	-0-	60	261 2	Y	-0-		59
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	3	255 2	Y	2		61
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	465 2	Y	4	21 1	44
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	44		Y	NO RPT		44

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	56	231 2	Y	5		74
10	DLQ G-10	313	-0-	313	313	6	261 2	Y	4		78
11	572 N	259	-0-	-313	-0-	48	209 2	Y	-0-		78
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4		Y	2		80
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-	22 1	58
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	5	4	1		13
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	39	6	213	2	Y	1	4	1		10
11	467 N	214	-0-	-253	-0-	41	1	171	2	Y	2				12
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	9			Y	1				13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587						
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	Y	14	12	1		39
10	DLQ G-10	346	-0-	346	346	53	1	287	2	Y	5	13	1		31
11	635 N	289	-0-	-346	-0-	55	1	230	2	Y	4				35
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	44	1	258	2	Y	3				38
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	254	1	470	2	Y	-0-				38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435						
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-				23
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	64	1	350	2	Y	-0-				23
11	762 N	348	-0-	-414	-0-	67	1	281	2	Y	-0-				23
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487						
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-				16
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	64	1	350	2	Y	-0-				16
11	762 N	348	-0-	-414	-0-	67	1	281	2	Y	-0-				16
12	403 N	122	-0-	-281	-0-	18	1	104	2	Y	-0-				16
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	2	Y	-0-				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970			TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A						
LONG, J. E.		WELL #: 4													
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	10	1	56	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	9	1	51	3	Y	-0-				-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 4		RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972			TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A						
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 N	487	-0-	-173	-0-		99	1	388	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	270	-0-	-288	-0-		48	1	222	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	257	-0-	-253	-0-		58	1	199	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-		113	1	376	3	Y	-0-				-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-		125	1	378	3	Y	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-		110	1	418	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	21	-0-	21	-0-	21	4	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	14B DENY	229	-0-	229	-0-	250	60	1	169	3	Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
09	510 N	427	-0-	-83	-0-		86	1	341	3	Y	-0-				-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		85	1	390	3	Y	-0-				-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		115	1	393	3	Y	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		124	1	414	3	Y	-0-				-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		121	1	364	3	Y	-0-				-0-
02	493 N	277	-0-	-216	-0-		58	1	219	3	Y	-0-				-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A				
09	480 N	350	-0-	-130	-0-		71	1	279	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	347	-0-	347	-0-	347	62	1	285	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	342	-0-	342	-0-	689	78	1	264	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	464	-0-	464	-0-	1153	107	1	357	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	569	-0-	569	-0-	1722	141	1	428	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	498	-0-	498	-0-	2220	104	1	394	3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		73	1	290	3	Y	5	5	1		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		47	1	219	3	Y	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		96	1	326	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-		73	1	243	3	Y	-0-				-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-		75	1	226	3	Y	-0-				-0-
02	406 N	301	-0-	-105	-0-		63	1	238	3	Y	-0-				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	66 1	259 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	271	-0-	-70	-0-	48 1	223 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	226	-0-	-74	-0-	51 1	175 3	Y	-0-		-0-
12		341 N	217	-0-	-124	-0-	50 1	167 3	Y	-0-		-0-
01		279 N	223	-0-	-56	-0-	55 1	167 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		232 N	203	-0-	-29	-0-	42 1	161 3	Y	-0-		-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A	
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	59 1	233 3	N	-0-		-0-
10		186 N	32	-0-	-154	-0-	6 1	26 3	N	-0-		-0-
11		300 N	246	-0-	-54	-0-	56 1	190 3	N	-0-		-0-
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	55 1	182 3	N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	55 1	167 3	N	-0-		-0-
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	43 1	162 3	N	-0-		-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A	
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	96 1	378 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	487	-0-	-9	-0-	87 1	400 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	107 1	364 3	Y	-0-		-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	125 1	419 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	117 1	352 3	Y	-0-		-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	99 1	375 3	Y	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A	
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	90 1	356 3	Y	1	10 1	4
							1 9					
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	90 1	412 3	Y	4		8
							4 9					
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	107 1	362 3	Y	3		11
							3 9					
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	116 1	386 3	Y	3	11 1	3
							3 9					
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	105 1	319 3	Y	-0-		3
02		464 N	364	-0-	-100	-0-	75 1	286 3	Y	3		6
							3 9					

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 3	Y	-0-		-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	57 1	456 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	402	-0-	-108	-0-	39 1	363 3	Y	-0-		-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	35 1	526 3	Y	-0-		-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	531 3	Y	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	80	1	314	3	Y	2	10	1	3
						2	9							
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	67	1	306	3	Y	3			6
						3	9							
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	89	1	304	3	Y	3			9
						3	9							
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	91	1	304	3	Y	4	12	1	1
						4	9							
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	83	1	252	3	Y	-0-			1
02	377 N	155	-0-	-222	-0-	32	1	120	3	Y	3			4
						3	9							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A		
09	900 N	575	-0-	-325	-0-	93	1	482	3	Y	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	149	1	620	3	Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	215	1	700	3	Y	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	259	1	696	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	125	1	563	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	723	-0-	-176	-0-	190	1	533	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	70	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	59	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	81	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	101	1	305	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	70	1	269	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	88	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	76	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	88	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	100	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	117	1	355	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	88	1	337	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
09	870 N	390	-0-	-480	-0-	79	1	311	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	354	-0-	-545	-0-	63	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	517	-0-	-293	-0-	117	1	400	3	Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	149	1	451	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	153	1	583	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A		
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	76	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	64	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	84	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	74	1	284	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	56	1	221	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	40	1	182	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	49	1	167	3	Y	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	68	1	225	3	Y	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	61	1	234	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A				
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	Y	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	79	1	269	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	344	-0-	-59	-0-	79	1	265	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	88	1	267	3	Y	-0-			-0-
02		348 N	311	-0-	-37	-0-	65	1	246	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A				
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	68	1	266	3	Y	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	71	1	243	3	Y	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	85	1	283	3	Y	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	Y	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	33	1	152	3	Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	40	1	134	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	42	1	127	3	Y	-0-			-0-
02		203 N	156	-0-	-47	-0-	32	1	124	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233				
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	96	1	381	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	84	1	389	3	Y	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	440	-0-	-56	-0-	101	1	339	3	Y	-0-			-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	106	1	321	3	Y	-0-			-0-
02		406 N	398	-0-	-8	-0-	83	1	315	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768				
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	Y	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	65	1	196	3	Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	169 1	666 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	81 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	97 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	206 1	686 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	123 1	370 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	321	-0-	-85	-0-	67 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948			
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39 1	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045			
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	23 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256			
09	480 N	162	-0-	-318	-0-	33 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	28 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	15 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	94 1	284 3	Y	2	2	1	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231			
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	38 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	72 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	111 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	130 1	392 3	Y	2	2	1	-0-	-0-	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2 9	378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT JAMES		WELL #: 17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	98	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	101	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	106	1	354	3	Y	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	115	1	349	3	Y	2	2	1	-0-
02	435 N	358	-0-	-77	-0-	74	1	284	3	Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944					
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553					
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	5	5	1	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	113	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	129	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	102	1	388	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578					
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	240	3	Y	5	5	1	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	91	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	104	1	348	3	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	109	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	79	1	302	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 119160		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222					
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	11	1	58	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 119704		COMPL. DATE 12/28/1985			TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070					
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	52	1	383	3	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	76	1	341	3	N	-0-			-0-
02	435 N	317	-0-	-118	-0-	48	1	269	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	22
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-	22
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-	22
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	N	-0-	22
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	200	3	N	-0-	22
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	-0-	22

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092		
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-	-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-	-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	-0-	-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128		
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	-0-	33	1	545	3	Y	-0-	-0-
10	713	N	497	-0-	-216	-0-	-0-	19	1	478	3	Y	-0-	-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	-0-	-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-	-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	Y	-0-	-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	-0-	14	1	534	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959		
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-	-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-	-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	-0-	42	1	136	3	Y	-0-	-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	334	3	Y	-0-	-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	374	3	Y	-0-	-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960		
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	-0-	974	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	-0-	647	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	-0-	-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1021	3	Y	-0-	-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	917	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062		
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	138 1	546 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	116 1	532 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		360 N	161	-0-	-199	-0-	37 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	141 1	473 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	59 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	45 1	171 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129		
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29 1	463 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	79 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	88 1	640 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	91 1	487 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	100 1	447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888		
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	57 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	61 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	82 1	439 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	102 1	456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	72 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788		
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	8 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	18 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	27 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	13 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		203 N	148	-0-	-55	-0-	19 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283		
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	33 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	38 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	47 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	57 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	46 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6732 - 6830		
09		840 N	719	-0-	-121	-0-	116 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		930 N	711	-0-	-219	-0-	138 1	573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		900 N	693	-0-	-207	-0-	163 1	530 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	266 1	716 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	117 1	525 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	256 1	717 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6854	-	6979		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	28	1	175	3	Y	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535	-	7774		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607	-	7651		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	40	1	159	3	Y	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	42	1	144	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	44	1	145	3	Y	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	35	1	131	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7117	-	7125		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VT JAMES		WELL #: 18		RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113	-	7169		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	369	3	N	-0-				-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	384	3	N	-0-				-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	3	N	-0-				-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-				-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	1	1	1		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	98	1	374	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7144	-	7154		
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GARNER		WELL #:		1		RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	821	3	Y	-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	836	3	Y	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	149	1	794	3	Y	-0-
01	744 N	575	-0-	-169	-0-	105	1	470	3	Y	-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	Y	-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3		RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116	
09	240 N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9		RRCID -> 139722		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	Y	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	3	Y	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407		RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1		RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	3	Y	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	Y	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	18	1	82	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	110 3			Y	-0-		-0-
10		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3			Y	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			Y	-0-		-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	25 1	160 3		Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	28 1	168 3		Y	-0-		-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	30 1	143 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6779 - 6876	
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			Y	-0-		-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			Y	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	38 1	246 3		Y	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	42 1	256 3		Y	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	50 1	235 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6616 - 6714	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	137 3		Y	-0-		-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	21 1	128 3		Y	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	24 1	115 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6627 - 6730	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835	
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			Y	-0-		-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			Y	-0-		-0-
11		450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3			Y	-0-		-0-
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	59 1	388 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	371	-0-	-94	-0-	52 1	319 3		Y	-0-		-0-
02		377 N	324	-0-	-53	-0-	57 1	267 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894	
09		270 N	222	-0-	-48	-0-	222 3			Y	-0-		-0-
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3			Y	-0-		-0-
11		240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3			Y	-0-		-0-
12		217 N	122	-0-	-95	-0-	16 1	106 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	18 1	108 3		Y	-0-		-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	34 1	161 3		Y	-0-		-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1	455 3		Y	-0-		-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	80 1	651 3		Y	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	72 1	529 3		Y	-0-		-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	88 1	466 3		Y	-0-		-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	101 1	450 3		Y	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	86 1	480 3		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	34	1	206	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	40	1	185	3	Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	155	-0-	-341	-0-	21	1	134	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	3	Y	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	-0-	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	152	1	807	3	Y	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	121	1	542	3	Y	-0-	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	108	1	606	3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	24	1	162	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-				-0-
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-				23
10		651 N	591	-0-	-60	-0-	65	1	526	3	Y	-0-				23
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	Y	-0-	2			25
							2	9								
12		651 N	504	-0-	-147	-0-	80	1	424	3	Y	-0-				25
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	116	1	516	3	Y	-0-				25
02		551 N	452	-0-	-99	-0-	69	1	383	3	Y	-0-				25

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-				-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	-0-				-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	53	1	363	3	Y	-0-				-0-
12		434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-				-0-
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	34	1	398	3	Y	-0-				-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	-0-				-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
10		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	3			Y	-0-				-0-
11		720 N	579	-0-	-141	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	97	1	634	3	Y	-0-				-0-
01		682 N	609	-0-	-73	-0-	86	1	523	3	Y	-0-				-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	101	1	471	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

09		270 N	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-				-0-
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	48	1	198	3	Y	-0-				-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	61	1	197	3	Y	-0-				-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	72	1	195	3	Y	-0-				-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	233	3	Y	-0-				-0-
02		261 N	244	-0-	-17	-0-	64	1	180	3	Y	-0-				-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3 1	18 3		Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27 1	144 3		Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3		Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3		Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17 1	420 3		Y	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	55 1	377 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	47 1	406 3		Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3		Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1	355 3		Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 3		Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 3		Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	6 1	75 3		Y	-0-			-0-
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	7 1	46 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			Y	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			Y	-0-			-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 3			Y	-0-			-0-
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	98 1	637 3		Y	-0-			-0-
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	83 1	504 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	614	-0-	-198	-0-	108 1	506 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828	
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	24 1	127 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	35 1	147 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	44 1	142 3		Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	44 1	119 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	27 1	120 3		Y	-0-			-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	40 1	113 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798	
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3			Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			Y	-0-			-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3			Y	-0-			-0-
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	41 1	268 3		Y	-0-			-0-
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	41 1	251 3		Y	-0-			-0-
02	348 N	194	-0-	-154	-0-	34 1	160 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	361	3	Y	-0-		-0-	
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	3	Y	-0-		-0-	
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3	Y	-0-		-0-	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	390 3	-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	324 3	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-	386 3	-0-	

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	149 3	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	144 3	-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	130 3	-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	N	-0-	114 3	-0-	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	20	1	N	-0-	91 3	-0-	
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	16	1	N	-0-	90 3	-0-	

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	6	1	N	-0-	104 3	-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-	109 3	-0-	
11	240 N	116	-0-	-124	-0-	14	1	N	-0-	102 3	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	137 3	-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	119 3	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	131 3	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	96 3	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	85 3	-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	85 3	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	90 3	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	97 3	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	86 3	-0-	

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	162 3	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	157 3	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	137 3	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	130 3	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	135 3	-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	147 3	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-	714 3	-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-	682 3	-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	548 3	-0-	
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	46	1	Y	-0-	690 3	-0-	
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	54	1	Y	-0-	610 3	-0-	
02	580 N	516	-0-	-64	-0-	42	1	Y	-0-	474 3	-0-	

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	94 3	-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	100 3	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	122 3	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	79 3	-0-	
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	14	1	Y	-0-	76 3	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 -	6778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3			Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3			Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		24 1	155 3		Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-		24 1	147 3		Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		28 1	131 3		Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 -	6858	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 -	6730	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3			Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		7 1	42 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-		4 1	23 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-		4 1	17 3		Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 -	6848	
09	180 N	52	-0-	-128	-0-		8 1	44 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-		8 1	33 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-		12 1	39 3		Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		24 1	63 3		Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		20 1	89 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-		14 1	39 3		Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 -	7232	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		6 1	31 3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		17 1	75 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 -	7382	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3		Y	-0-			-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-		1 1	3 3		Y	-0-			-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-		1 1	3 3		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-	3		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-	3		
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	506	3	Y	2	5		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2	9	95	1	504	3	Y	-0-	5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	3	Y	-0-	5		
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	Y	-0-	5		

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195					
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-		
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-		
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	6	1	41	3	N	-0-	-0-		
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	3	N	-0-	-0-		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-	-0-		
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	8	1	47	3	N	-0-	-0-		

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 155201		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325					
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-		
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-		
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-		
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-		
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-		

VT GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075					
09	690 N	542	-0-	-148	-0-	110	1	432	3	Y	-0-	-0-		
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	91	1	420	3	Y	-0-	-0-		
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-	-0-		
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	118	1	394	3	Y	-0-	-0-		
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	-0-	-0-		
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	491	3	Y	-0-	-0-		

VT GARNER		WELL #: 3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105					
09	690 N	486	-0-	-204	-0-	98	1	388	3	Y	-0-	-0-		
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	81	1	370	3	Y	-0-	-0-		
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	114	1	386	3	Y	-0-	-0-		
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	113	1	378	3	Y	-0-	-0-		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	127	1	382	3	Y	-0-	-0-		
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	100	1	382	3	Y	-0-	-0-		

VT GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113					
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	97	1	384	3	Y	-0-	-0-		
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	80	1	366	3	Y	-0-	-0-		
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	99	1	336	3	Y	-0-	-0-		
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-	-0-		
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	227	1	686	3	Y	-0-	-0-		
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	76	1	289	3	Y	-0-	-0-		

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	143	1	563	3	Y	-0-				-0-
10		682 N	312	-0-	-370	-0-	56	1	256	3	Y	-0-				-0-
11		690 N	647	-0-	-43	-0-	147	1	500	3	Y	-0-				-0-
12		744 N	706	-0-	-38	-0-	163	1	543	3	Y	-0-				-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	2		2	1	-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

09		450 N	428	-0-	-22	-0-	87	1	341	3	Y	-0-				-0-
10		465 N	414	-0-	-51	-0-	74	1	340	3	Y	-0-				-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	98	1	334	3	Y	-0-				-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	101	1	339	3	Y	-0-				-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	Y	-0-				-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-				-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-				-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-				-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

09	14B2	EXT	5	-0-	5	169	5	1			Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	7	-0-	7	176	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	182	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9	191	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	199	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	205	1	1	5	3	Y	-0-				-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	928	-0-	-2	-0-	188 1	740 3	Y	-0-		-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	183 1	843 3	Y	-0-		-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	225 1	767 3	Y	-0-		-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	257 1	858 3	Y	-0-		-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	263 1	795 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
02		957 N	890	-0-	-67	-0-	185 1	705 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
11		240 N	167	-0-	-73	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12		217 N	68	-0-	-149	-0-	9 1	59 3	Y	-0-		-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	83 1	507 3	Y	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	71 1	333 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
09		810 N	543	-0-	-267	-0-	87 1	456 3	Y	-0-		-0-
10		775 N	433	-0-	-342	-0-	84 1	349 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	534	-0-	-186	-0-	126 1	408 3	Y	-0-		-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	197 1	528 3	Y	-0-		-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	168 1	754 3	Y	-0-		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	221 1	620 3	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	67 1	349 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	87 1	359 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	91 1	296 3	Y	-0-		-0-
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	105 1	283 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	60 1	270 3	Y	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	111 1	311 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785
09		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	13 1	88 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	14 1	89 3	Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
11		450 N	206	-0-	-244	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	133	-0-	-363	-0-	18	1	115	3	Y	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	86	1	523	3	Y	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	83	1	391	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

09		270 N	244	-0-	-26	-0-	49	1	195	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	46	1	210	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	60	1	204	3	Y	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	67	1	201	3	Y	1	1 1		-0-
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	1 9		204	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-			-0-
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	94	1	611	3	Y	-0-			-0-
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	91	1	553	3	Y	-0-			-0-
02		696 N	621	-0-	-75	-0-	109	1	512	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

09		570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
10		527 N	279	-0-	-248	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
11		480 N	24	-0-	-456	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
12		465 N	54	-0-	-411	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	154	1	525	3	N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	173	1	578	3	N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	197	1	597	3	N	2	2	1	-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	142	1	541	3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795		
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	46	1	216	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775		
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6665 -	6762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3	Y	-0-		-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		-0-	
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-		-0-	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	158 3		-0-	
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	15 1	Y	95 3		-0-	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	157 3		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6708 -	6822
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6606 -	6722
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	Y	-0-		-0-	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	Y	-0-		-0-	
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3	Y	-0-		-0-	
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	64 1	Y	414 3		-0-	
01		465 N	440	-0-	-25	-0-	62 1	Y	378 3		-0-	
02		464 N	412	-0-	-52	-0-	72 1	Y	340 3		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6727 -	6750
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-	
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-		-0-	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	179 3		-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	162 3		-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	140 3		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 6649 -	6760
09		570 N	102	-0-	-468	-0-	102 3	Y	-0-		-0-	
10		434 N	262	-0-	-172	-0-	262 3	Y	-0-		-0-	
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	Y	-0-		-0-	
01		248 N	134	-0-	-114	-0-	19 1	Y	115 3		-0-	
02		232 N	119	-0-	-113	-0-	21 1	Y	98 3		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 -	6758
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-		-0-	
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3	Y	-0-		-0-	
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	Y	-0-		-0-	
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	91 1	Y	591 3		-0-	
01		775 N	614	-0-	-161	-0-	86 1	Y	528 3		-0-	
02		696 N	564	-0-	-132	-0-	99 1	Y	465 3		-0-	

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7002 -	7130
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	258 3		-0-	
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	337 3		-0-	
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	65 1	Y	222 3		-0-	
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	78 1	Y	259 3		-0-	
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	82 1	Y	248 3		-0-	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	261 3		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	311	-0-	-169	-0-	63 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	47 1	216 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	63 1	215 3	Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	72 1	242 3	Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	76 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	70 1	267 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	177 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	17 1	183 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	23 1	157 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22 1	152 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	511	-0-	-202	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
11	660 N	322	-0-	-338	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	289	-0-	-300	-0-	38 1	251 3	Y	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	142 1	864 3	Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	112 1	525 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	65 1	427 3	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69 1	422 3	Y	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	77 1	360 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	91	1	595 3	Y	-0-			-0-
01	744 N	511	-0-	-233	-0-	72	1	439 3	Y	-0-			-0-
02	638 N	507	-0-	-131	-0-	89	1	418 3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744	
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3		Y	-0-		-0-	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-		-0-	
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3		Y	-0-		-0-	
12	806 N	707	-0-	-99	-0-	94	1	613 3	Y	-0-		-0-	
01	837 N	616	-0-	-221	-0-	87	1	529 3	Y	-0-		-0-	
02	725 N	563	-0-	-162	-0-	99	1	464 3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-		-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-		-0-	
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-		-0-	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728 3	Y	-0-		-0-	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	117	1	717 3	Y	-0-		-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	132	1	620 3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-	
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10 3	Y	-0-		-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		-0-	

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6582 - 6686
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	84 1	549 3	Y	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	86 1	523 3	Y	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	98 1	458 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7052 - 7207
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	70 1	275 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	54 1	251 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	64 1	218 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	78 1	262 3	Y	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	95 1	287 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	75 1	287 3	Y	-0-		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7156 - 7330
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	90 1	355 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	83 1	382 3	Y	-0-		-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	95 1	325 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	103 1	343 3	Y	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	120 1	363 3	Y	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	87 1	329 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7029 - 7173
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	96 1	376 3	N	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	129 1	592 3	N	-0-		-0-
11	450 N	98	-0-	-352	-0-	22 1	76 3	N	-0-		-0-
12	496 N	169	-0-	-327	-0-	39 1	130 3	N	-0-		-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	160 1	483 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 3	N	-0-		-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 7017 - 7133
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	71 1	279 3	Y	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	67 1	307 3	Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	71 1	241 3	Y	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	102 1	341 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	91 1	276 3	Y	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	63 1	238 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7047 - 7180
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 3	N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	101 1	466 3	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	177 1	601 3	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	195 1	653 3	N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	144 1	437 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160 1	608 3	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6977 - 7100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	97 1	382 3	Y		-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	75 1	343 3	Y		-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	90 1	305 3	Y		-0-			-0-
12		496 N	391	-0-	-105	-0-	90 1	301 3	Y		-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	126 1	381 3	Y		-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	96 1	367 3	Y		-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7065 - 7191			
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	62 1	245 3	Y		-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	196 3	Y		-0-			-0-
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	40 1	134 3	Y		-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	68 1	226 3	Y		-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	93 1	281 3	Y		-0-			-0-
02		174 N	102	-0-	-72	-0-	21 1	81 3	Y		-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7045 - 7187			
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	105 1	414 3	N		-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	130 1	598 3	N		-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	167 1	570 3	N		-0-			-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	174 1	582 3	N		-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	186 1	561 3	N		1	1 1		-0-
02		725 N	359	-0-	-366	-0-	75 1	284 3	N		-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7044 - 7198			
09		570 N	482	-0-	-88	-0-	98 1	384 3	Y		-0-			-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	93 1	426 3	Y		-0-			-0-
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	114 1	387 3	Y		-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	130 1	435 3	Y		-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	146 1	441 3	Y		2	2 1		-0-
02		493 N	458	-0-	-35	-0-	95 1	363 3	Y		-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6599 - 6688			
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	5 1	50 3	Y		-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y		-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	Y		-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y		-0-			-0-
02		87 N	46	-0-	-41	-0-	6 1	40 3	Y		-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7064 - 7203			
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	179 1	708 3	N		-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	165 1	761 3	N		-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	171 1	582 3	N		-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	202 1	674 3	N		-0-			-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	230 1	697 3	N		2	2 1		-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	199 1	756 3	N		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 3	Y	-0-				-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	63 1	512 3	Y	-0-				-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	41 1	303 3	Y	-0-				-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	43 1	229 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	116	-0-	-101	-0-	21 1	95 3	Y	-0-				-0-
02		203 N	121	-0-	-82	-0-	18 1	103 3	Y	-0-				-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109		
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-				-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 3	Y	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-				-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	9 1	47 3	Y	-0-				-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	8 1	37 3	Y	-0-				-0-
02		87 N	46	-0-	-41	-0-	7 1	39 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135		
09		390 N	207	-0-	-183	-0-	42 1	165 3	Y	-0-				-0-
10		341 N	157	-0-	-184	-0-	28 1	129 3	Y	-0-				-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	121 1	410 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	111	-0-	-106	-0-	26 1	85 3	Y	-0-				-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	66 1	199 3	Y	2	2	1		-0-
02		493 N	339	-0-	-154	-0-	2 9	70 1	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195		
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	97 1	380 3	N	-0-				-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	89 1	407 3	N	-0-				-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	126 1	430 3	N	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	115 1	382 3	N	-0-				-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	90 1	274 3	N	2	2	1		-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	2 9	146 1	N	-0-				-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180		
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	103 1	404 3	Y	-0-				-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	100 1	460 3	Y	-0-				-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	127 1	434 3	Y	-0-				-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	126 1	422 3	Y	-0-				-0-
01		558 N	445	-0-	-113	-0-	110 1	333 3	Y	2	2	1		-0-
02		551 N	545	-0-	-6	-0-	2 9	113 1	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	28	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	70	1	393	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-			-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1327	3	Y	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	226	1	1383	3	Y	-0-			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	259	1	1216	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

09	420 N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	52	1	384	3	Y	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	71	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	367	-0-	-68	-0-	56	1	311	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

09	150 N	71	-0-	-79	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

09	390 N	357	-0-	-33	-0-	72	1	285	3	N	-0-			-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	52	1	239	3	N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	63	1	215	3	N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	61	1	202	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	68	1	206	3	N	2	2	1	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 8		RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-		-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 14		RRCID -> 213651		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281						
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y	-0-	21 1	-0-				-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	46 1	376 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 1	405 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	72 1	380 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82 1	364 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	62 1	346 3	Y	-0-		-0-				-0-

VT GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 213784		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154						
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	65 1	255 3	N	-0-		-0-				-0-
10	403 N	66	-0-	-337	-0-	12 1	54 3	N	-0-		-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	86 1	294 3	N	-0-		-0-				-0-
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	66 1	222 3	N	-0-		-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	119 1	360 3	N	-0-		-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	90 1	341 3	N	-0-		-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #: 11		RRCID -> 214087		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328						
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17 1	69 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28 1	97 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26 1	85 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	26 1	80 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	18 1	71 3	Y	-0-		-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 19		RRCID -> 216539		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339						
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	34 1	545 3	Y	-0-		-0-				7
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	69 1	560 3	Y	-0-		-0-				7
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73 1	532 3	Y	-0-		-0-				7
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96 1	510 3	Y	-0-		-0-				7
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	109 1	489 3	Y	-0-		-0-				7
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	82 1	456 3	Y	-0-		-0-				7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 18		RRCID -> 219282		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436						
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34 1	150 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-		-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 17		RRCID -> 219298		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331						
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	28 1	451 3	Y	-0-		-0-				5
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	53 1	428 3	Y	-0-		-0-				5
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60 1	439 3	Y	-0-		-0-				5
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	76 1	407 3	Y	-0-		-0-				5
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	82 1	367 3	Y	-0-		-0-				5
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	69 1	383 3	Y	-0-		-0-				5

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	55 1	358 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	39 1	241 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	171	-0-	-119	-0-	30 1	141 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	141 1	1253 3	Y	-0-	-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	152 1	1224 3	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	130 1	1194 3	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	79 1	1186 3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	99 1	1121 3	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1020	-0-	-256	-0-	82 1	938 3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 16		RRCID -> 223102		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	51 1	832 3	Y	-0-	4
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	100 1	806 3	Y	-0-	4
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	111 1	809 3	Y	-0-	4
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	144 1	767 3	Y	-0-	4
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	157 1	701 3	Y	-0-	4
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	123 1	691 3	Y	-0-	4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37 1	324 3	Y	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	35 1	281 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	29 1	262 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	19 1	276 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	23 1	259 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	195	-0-	-95	-0-	16 1	179 3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 27		RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296		
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	44 1	716 3	Y	-0-	4
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	100 1	811 3	Y	-0-	4
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	110 1	804 3	Y	-0-	4
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	133 1	709 3	Y	-0-	4
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	152 1	679 3	Y	-0-	4
02	870 N	713	-0-	-157	-0-	108 1	605 3	Y	-0-	4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840		
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	8 1	67 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	5 1	40 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	38	1	618	3	Y	-0-			42
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	72	1	583	3	Y	-0-			42
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	-0-			42
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	38			80
						42	9							
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	126	1	561	3	Y	-0-			80
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	97	1	542	3	Y	-0-			80

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	54	1	1346	3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	117	1	1307	3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	178	1	1208	3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	109	1	1279	3	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1298	-0-	-36	-0-	164	1	1134	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

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

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER RANCH 817		WELL #: 2		RRCID -> 242576		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3	Y	-0-		-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	24 3	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	57 3	-0-	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	2 1	Y	-0-	42 3	-0-	
									16 3	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #: 3		RRCID -> 243097		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 244848		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277		
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	19 1	N	1	73 3	7 1	-0-
						1 9					
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	26 1	N	3	119 3		3
						3 9					
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	29 1	N	3	97 3		6
						3 9					
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	16 1	N	3	54 3	9 1	-0-
						3 9					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	193 3		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	N	3	143 3		3
						3 9					

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #: 26		RRCID -> 245264		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401		
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	39 1	Y	-0-	636 3		9
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	76 1	Y	-0-	612 3		9
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	78 1	Y	-0-	574 3		9
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	111 1	Y	-0-	587 3		9
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	124 1	Y	-0-	556 3		9
02	638 N	621	-0-	-17	-0-	94 1	Y	-0-	527 3		9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #: 21		RRCID -> 247489		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414		
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	-0-	1006 3		12
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-	969 3		12
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	130 1	Y	-0-	947 3		12
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	173 1	Y	-0-	922 3		12
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	194 1	Y	-0-	864 3		12
02	1015 N	974	-0-	-41	-0-	148 1	Y	-0-	826 3		12

GARNER RANCH 813		WELL #: 2		RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702		
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-	739 3		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	-0-	729 3		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-	671 3		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	84 1	Y	-0-	726 3		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	-0-	780 3		-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	694 3		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2292	3	53	9	Y	48	73	1		11
10	5239 X	662	-0-	-4577	-0-	643	3	19	9	Y	17	16	1		12
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	306	1	5751	3	Y	308	257	1		63
12	5239 X	5041	-0-	-198	-0-	339	9								
01	5239 X	4504	-0-	-735	-0-	191	1	4605	3	Y	223	169	1		117
02	4901 X	4088	-0-	-813	-0-	245	9								
						144	1	4156	3	Y	185	246	1		56
						204	9								
						4021	3	67	9	Y	61	50	1		67

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336															
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	23	1		3
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	2928	3	119	9	Y	108	65	1		46
11	2460 N	75	-0-	-2385	-0-	3	1	59	3	Y	12	47	1		11
12	1581 N	984	-0-	-597	-0-	13	9								
01	2821 N	1992	-0-	-829	-0-	38	1	900	3	Y	42	32	1		21
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	46	9								
						65	1	1871	3	Y	51	59	1		13
						56	9								
						85	3			Y	-0-	13	1		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520															
09	3780 X	2248	-0-	-1532	-0-	2246	3	2	9	Y	2				13
10	3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	2349	3			Y	-0-	13	1		-0-
11	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	2178	3	7	9	Y	6				6
12	2573 X	1666	-0-	-907	-0-	221	1	1445	3	Y	-0-				6
01	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	198	1	1206	3	Y	-0-				6
02	2204 X	1420	-0-	-784	-0-	246	1	1155	3	Y	17	20	1		3
						19	9								

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427															
09	4500 X	3834	-0-	-666	-0-	82	1	3731	3	N	19	47	1		19
10	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	21	9								
11	4410 X	3110	-0-	-1300	-0-	3509	3	25	9	N	23				42
12	3999 X	3475	-0-	-524	-0-	3085	3	25	9	N	23				65
01	3968 X	2909	-0-	-1059	-0-	6	1	3430	3	N	35	32	1		68
02	3712 X	3134	-0-	-578	-0-	39	9								
						44	1	2854	3	N	10				78
						11	9								
						36	1	3067	3	N	28	68	1		38
						31	9								

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053															
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	718	3	N	-0-				-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	155	1	641	3	N	-0-				-0-
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	162	1	526	3	N	-0-				-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	248	1	665	3	N	-0-				-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	174	1	785	3	N	-0-				-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	237	1	666	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 203H		RRCID -> 292071		COMPL. DATE 05/11/2021				TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9960 X	8411	-0-	-1549	-0-	179	1	8152	3	N	73		98
10	9951 X	8325	-0-	-1626	-0-	8233	3	92	9	N	84	137	45
11	9090 X	7766	-0-	-1324	-0-	7681	3	85	9	N	77	35	87
12	9052 X	7505	-0-	-1547	-0-	12	1	7412	3	N	74	123	38
01	8711 X	6032	-0-	-2679	-0-	81	9	90	1	N	54		92
02	8120 X	6557	-0-	-1563	-0-	59	9	76	1	N	77	121	48
						85	9						

JAMES TRUST 951		WELL #: 301		RRCID -> 292115		COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088			
09	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	165	1	860	3	N	-0-		-0-
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	851	3	N	-0-		-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-		-0-
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	297	1	796	3	N	-0-		-0-
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	194	1	873	3	N	-0-		-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	249	1	697	3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 200H		RRCID -> 292538		COMPL. DATE 02/28/2021				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251			
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5114	3	19	9	Y	17		54
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5214	3	28	9	Y	25	34	45
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4741	3	13	9	Y	12		57
12	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	369	1	2412	3	Y	-0-		57
01	4247 X	2425	-0-	-1822	-0-	341	1	2084	3	Y	-0-		57
02	3973 X	2163	-0-	-1810	-0-	376	1	1765	3	Y	20	66	11
						22	9						

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943			
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	84	1	448	3	Y	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	86	1	382	3	Y	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	3	Y	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	Y	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	105	1	469	3	Y	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	53	1	296	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904			
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	Y	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	230	3	Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)			90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616			
09	13304	X	13304	-0-	B	-0-	1001	1	12299	3	Y	-0-	-0-
								4					
								4					
10	13468	X	13468	-0-	B	-0-	1045	1	12419	3	Y	-0-	-0-
								4					
								4					
11	9737	X	9737	-0-	B	-0-	866	1	8868	3	Y	-0-	-0-
								3					
								4					
12	2852	X	2316	-0-	B	-536	289	1	2026	3	Y	-0-	-0-
								1					
								4					
01	2852	X	1462	-0-	B	-1390	500	1	960	3	Y	-0-	-0-
								2					
								4					
02	2668	X	1543	-0-	B	-1125	679	1	862	3	Y	-0-	-0-
								2					
								4					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040			
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710			
09	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11531 - 11573			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2100 N	1724	-0-	-376 B	-0-		99	1	1227	3	Y	355	310	1	227
							7	4	391	9					
10	1891 N	1812	-0-	-79 B	-0-		103	1	1233	3	Y	425	548	1	104
							8	4	468	9					
11	1800 N	1578	-0-	-222 B	-0-		106	1	1092	3	Y	340	183	1	261
							6	4	374	9					
12	1767 N	1300	-0-	-467 B	-0-		144	1	1018	3	Y	123	190	1	194
							3	4	135	9					
01	1798 N	826	-0-	-972 B	-0-		257	1	499	3	Y	62	189	1	67
							2	4	68	9					
02	1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-						Y	-0-			67

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10434 - 10456			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11506 - 11543			
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 12446		PERF.10528 - 10595			
09	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-		217	1	2675	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-		241	1	2874	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-		260	1	2677	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-		365	1	2571	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-		994	1	1929	3	Y	3			3
							4	4		3					
02	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-		1178	1	1511	3	Y	39			42
							6	4		43	9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101		RRCID -> 258846		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 13226		PERF.11665 - 11685			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017	- 14332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2633	-0-	-217 B	-0-	237	1	2374	3	Y	19	42 1	47
						1	4	21	9				
10	2945 X	2612	-0-	-333 B	-0-	239	1	2339	3	Y	30	21 1	56
						1	4	33	9				
11	2790 X	2415	-0-	-375 B	-0-	201	1	2202	3	Y	10	21 1	45
						1	4	11	9				
12	2883 X	2434	-0-	-449 B	-0-	196	1	2226	3	Y	8	16 1	37
						3	4	9	9				
01	2883 X	2322	-0-	-561 B	-0-	194	1	2118	3	Y	6	13 1	30
						3	4	7	9				
*02	2552 X	1933	-0-	-619 B	-0-	147	1	1643	3	Y	6		36
						136	4	7	9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234	- 11340	
09	15990 X	14537	-0-	-1453 B	-0-	1088	1	13445	3	Y	-0-	34 1	-0-
						4	4						
10	14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	1111	1	13270	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	13860 X	13366	-0-	-494 B	-0-	1183	1	12179	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	14322 X	13202	-0-	-1120 B	-0-	1639	1	11558	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	14322 X	1442	-0-	-12880 B	-0-	490	1	950	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	13398 X	149	-0-	-13249 B	-0-	65	1	84	3	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514	- 10551	
09	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	32	1	5855	3	Y	-0-	32 1	-0-
						2	4						
10	6045 X	5888	-0-	-157 B	-0-	33	1	5853	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	5850 X	5451	-0-	-399 B	-0-	32	1	5417	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	6045 X	5516	-0-	-529 B	-0-	39	1	5475	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	6045 X	5182	-0-	-863 B	-0-	53	1	5116	3	Y	2		2
						11	4	2	9				
02	5655 X	4900	-0-	-755 B	-0-	52	1	4770	3	Y	56		58
						16	4	62	9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780	- 11795	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
SEDCO RESOURCES INC		763154							
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID -> 168969		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2008							

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
LOPEZ, LAURO		7							
		WELL #:		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947							
ARCO NO SELLERS		WELL #:		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	33

GUTIERREZ		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
		800750							
		WELL #:		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//	90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//	800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	5	RRCID -> 117871	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7502	- 7550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	8	RRCID -> 119679	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 7563	PERF. 7408	- 7450		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	7	RRCID -> 120092	COMPL. DATE 02/01/1986	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 6110	- 6150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23	

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:	6	RRCID -> 124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6480	- 6503	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)			90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:	2	RRCID -> 163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14746	PERF.13596	- 13622	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, LAURO		WELL #:	10	RRCID -> 168078	COMPL. DATE 01/30/1998	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13718	- 13806		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID -> 164140	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14738	- 14786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID -> 165318	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 17150	PERF.14154	- 14340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID -> 181322	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13714	- 14415		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID -> 185364	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 15180	PERF.13733	- 13761		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MIDWEST OPERATING, LLC				566530	RRCID -> 167990	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16976	PERF.13978	- 14028		
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL, GAS, ETC. LLC				620678	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400	- 13422		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST							
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	-0-		-0-	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-		-0-	
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 -	7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 -	14378
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 -	7359
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020												

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 -	7112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE A (9200 SAND)				91298 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF. N/A		
09	4980	6037	-0-	1057	1057	300	1	5672	2	Y	59	111 1	123
						65	9						
10	5146	4861	-0-	-285	772	310	1	4509	2	Y	38		161
						42	9						
11	4980	4508	-0-	-472	300	300	1	4161	2	Y	43	109 1	95
						47	9						
12	4921 R	4621	-0-	-300	-0-	310	1	4259	2	Y	47	75 1	67
						52	9						
01	5146	1363	-0-	-3783	-0-	140	1	1201	2	Y	20		87
						22	9						
02	4495	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		87

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
DAWSON STATE		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	2	Y	-0-			1
10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	2	Y	-0-			-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	2	Y	-0-			-0-
01	2356 X	2231	-0-	-125 B	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
02	2204 X	2054	-0-	-150 B	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580				
09	1800 X	72	-0-	-1728 B	-0-	22	2	50 9 Y	45			197
10	6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-	6322	2	88 9 Y	80	179	1	98
11	4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-	3953	2	100 9 Y	91			189
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	20			209
01	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	4839	2	87 9 Y	79	179	1	109
02	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3870	2	74 9 Y	67			176

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644				
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020				
09	180 X	124	-0-	-56 B	-0-	44	2	80 9 Y	73	78	1	25
10	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-			Y	90	95	1	30
11	9022 X	9022	-0-	-0- B	-0-	8922	2	100 9 Y	91	74	1	27
12	6758 X	202	-0-	-6556 B	-0-	107	2	95 9 Y	86	95	1	28
01	1156 X	1156	-0-	-0- B	-0-	1057	2	99 9 Y	90	93	1	25
02	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	8699	2	89 9 Y	81	75	1	31

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 2		Y	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003 2		Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			112
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		Y	-0-			112
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	302 2	25 9	Y	23			135
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		Y	-0-			135
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2		Y	-0-			135
02	145 N	124	-0-	-21 B	-0-	124 2		Y	-0-			135

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870	- 11990
09	8760 #	5372	-0-	-3388	-0-	197 1	5095 2	N	73	178 1		70
						80 9						
10	24290	19647	-0-	-4643	-0-	490 1	18791 2	N	333	354 1		49
						366 9						
11	19702	17111	-0-	-2591	-0-	472 1	16346 2	N	266	182 1		133
						293 9						
12	15004	12229	-0-	-2775	-0-	370 1	11648 2	N	192	182 1		143
						211 9						
01	15004	-0-	-0-	-15004	-0-			N	-0-			143
*02	14102	14069	-0-	-33	-0-	240 1	13556 2	N	248	366 1		25
						273 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600				
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1										
09	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	39 1	2001 2	Y	498	480 1		117
						548 9						
10	3193 X	2667	-0-	-526	-0-	79 1	2059 2	Y	481	415 1		183
						529 9						
11	3090 X	2092	-0-	-998	-0-	75 1	1611 2	Y	369	467 1		85
						406 9						
12	2325 X	1335	-0-	-990	-0-	46 1	929 2	Y	327	349 1		63
						360 9						
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			63
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	55 1	1794 2	Y	634	575 1		122
						697 9						

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795				
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	29 1	1474 2	Y	418	381 1		37
						460 9						
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	47 1	1228 2	Y	453	384 1		106
						498 9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	369	390 1		85
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	327	349 1		63
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			63
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	41 1	1327 2	Y	634	575 1		122
						697 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4453	-0-	-137	-0-	73 1	3728 2	Y	593	554 1		151
						652 9						
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	173 1	4528 2	Y	541	472 1		220
						595 9						
11	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	145 1	3108 2	Y	416	540 1		96
						458 9						
12	4588 X	2584	-0-	-2004	-0-	104 1	2076 2	Y	367	392 1		71
						404 9						
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			71
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	142 1	4619 2	Y	713	646 1		138
						784 9						

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	593	703 1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	541	472 1		71
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	327	323 1		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	389	389 1		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	9 1	281 2	Y	713	650 1		138
						784 9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	25 1	1287 2	Y	76	57 1		34
						84 9						
10	1395 N	1052	-0-	-343	-0-	36 1	937 2	Y	72	94 1		12
						79 9						
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	39 1	832 2	Y	52	36 1		28
						57 9						
12	1457 N	645	-0-	-812	-0-	26 1	516 2	Y	94	103 1		19
						103 9						
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			19
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24 1	788 2	Y	94	70 1		43
						103 9						

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 XOG OPERATING LLC 945921
 BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

OIL AND GAS DIVISION

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

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

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	155	1	135	9	N	123	180	1			90
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	186	1	96	9	N	87					177
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	194	1	64	9	N	58	178	1			57
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	223	1	56	9	N	51					108
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	217	1	52	9	N	47					155
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	203	1	143	9	N	130	177	1			108

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCR 59		386310														
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCR 57		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCR 57		386310														
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCR 57A		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCR 57A		386310														
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC #57		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCRC #57		386310														
DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

DCR 59		WELL #: 4			RRCID -> 195081	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7431	-	7441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCR 59		WELL #: 1			RRCID -> 286864	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7466	-	7713				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		WELL #: 2			RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614	-	7621				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1			RRCID -> 069077	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 7159	-	7246				
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
02	1102 N	537	-0-	-565	-0-	537	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5			RRCID -> 129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7480	-	7494				
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R			RRCID -> 200292	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6974	-	7000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100				
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		38
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-		38
11	780 N	560	-0-	-220	-0-	560	2		Y	-0-		38
12	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2		Y	-0-		38
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2		Y	-0-		38
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		38

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764				
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2		Y	-0-		19
10	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	2		Y	-0-		19
11	510 N	28	-0-	-482	-0-	28	2		Y	-0-		19
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2		Y	-0-		19
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		19
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		19

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364				
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	707	2		Y	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
02	696 N	583	-0-	-113	-0-	583	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4050 X	1178	-0-	-2872	-0-	1178 2			80
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6739 2	34 9	Y	111
11	5400 X	3722	-0-	-1678	-0-	3648 2	74 9	Y	-0-
12	5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	4468 2		Y	-0-
01	5580 X	3025	-0-	-2555	-0-	2999 2	26 9	Y	24
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5360 2	77 9	Y	94

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2		Y	-0-
01	682 N	483	-0-	-199	-0-	483 2		Y	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 2		Y	-0-
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 2		Y	-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2		Y	-0-
02	551 N	409	-0-	-142	-0-	409 2		Y	-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2		Y	-0-
02	580 N	381	-0-	-199	-0-	381 2		Y	-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767	
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHA W2				WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478				
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

KHA S3				WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. -C-				WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670				
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	760	-0-	-697	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
11	1590 N	766	-0-	-824	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
12	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. 1807				WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2024				WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'C'				WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861				
09	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1548	-0-	1548	1548	1548	1548	2	Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808					
09	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	357	-0-	-976	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	518	-0-	-922	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	-0-	957	2	Y	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	Y	-0-			-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-			-0-

KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634					
09	5100 X	2336	-0-	-2764	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-			-0-
10	4650 X	2640	-0-	-2010	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	-0-	2304	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2496	-0-	-1038	-0-	-0-	2496	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	2144	-0-	-1390	-0-	-0-	2144	2	Y	-0-			-0-
02	2465 X	1687	-0-	-778	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348					
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4200	-0-	1100	-0-	-0-	4200	2	Y	-0-			-0-
11	2375 N	1275	-0-	-1100	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1172	-0-	-316	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-
*02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2	Y	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657					
09	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	-0-	2590	2	52	9	Y	47	98
10	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	-0-	2583	2	42	9	Y	38	136
11	2910 X	2551	-0-	-359	-0-	-0-	2510	2	41	9	Y	37	173
12	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	-0-	2655	2	51	9	Y	46	31
01	2635 N	2287	-0-	-348	-0-	-0-	2240	2	47	9	Y	43	74
02	2465 N	2315	-0-	-150	-0-	-0-	2291	2	24	9	Y	22	96

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 284460		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284819		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208			
09	49680 X	9496	-0-	-40184	-0-	9466	2	30	9	N	27	182	1		122
10	51336 X	15979	-0-	-35357	-0-	15965	2	14	9	N	13				135
11	38070 X	15440	-0-	-22630	-0-	15311	2	129	9	N	117				252
12	39339 X	36972	-0-	-2367	-0-	36778	2	194	9	N	176	363	1		65
01	39339 X	28177	-0-	-11162	-0-	27876	2	301	9	N	274	190	1		149
02	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	23869	2	183	9	N	166	186	1		129

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277			
09	5580 X	4539	-0-	-1041	-0-	4539	2			N	-0-				-0-
10	5766 X	4653	-0-	-1113	-0-	4653	2			N	-0-				-0-
11	5310 X	4051	-0-	-1259	-0-	4051	2			N	-0-				-0-
12	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	4789	2	28	9	N	25				25
01	5456 X	4109	-0-	-1347	-0-	4070	2	39	9	N	35				60
02	4379 X	3843	-0-	-536	-0-	3821	2	22	9	N	20				80

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520			
09	24780 X	10513	-0-	-14267	-0-	10476	2	37	9	N	34				114
10	19530 X	9736	-0-	-9794	-0-	9703	2	33	9	N	30				144
11	15930 X	9223	-0-	-6707	-0-	9195	2	28	9	N	25				169
12	14787 X	9167	-0-	-5620	-0-	9134	2	33	9	N	30				199
01	12834 X	7431	-0-	-5403	-0-	7412	2	19	9	N	17	186	1		30
02	10150 X	8513	-0-	-1637	-0-	8494	2	19	9	N	17				47

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7448 - 7459			
09	5370 X	500	-0-	-4870	-0-	500	2			N	-0-				-0-
10	4216 X	231	-0-	-3985	-0-	231	2			N	-0-				-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3733	2	121	9	N	110				110
12	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9862	2	26	9	N	24				134
01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10				144
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5500	2	9	9	N	8				152

KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6360 - 6410			
09	2340 X	1321	-0-	-1019	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
10	2418 X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
11	2340 X	1142	-0-	-1198	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
12	1922 X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
01	1643 X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-				-0-
02	1276 X	873	-0-	-403	-0-	873	2			N	-0-				-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

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

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	22	181	1			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	80					88
*02	254 N	254	-0-	-0-		-0-	20	1	178	2	51					139
							56	9								

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

09	1301 N	1301	-0-	-0-		-0-	134	1	1167	2	N	-0-				-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-		-0-	135	1	1055	2	N	-0-				-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-		-0-	84	1	1293	2	N	-0-				-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-		-0-	130	1	1238	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	876	-0-	-302		-0-	81	1	795	2	N	-0-				-0-
*02	1334 N	789	-0-	-545		-0-	79	1	710	2	N	-0-				-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

09	1080 N	989	-0-	-91		-0-	102	1	887	2	N	-0-				8
10	1116 N	1058	-0-	-58		-0-	120	1	938	2	N	-0-				8
11	1023 N	1023	-0-	-0-		-0-	62	1	961	2	N	-0-				8
12	1023 N	993	-0-	-30		-0-	94	1	899	2	N	-0-				8
01	1054 N	1053	-0-	-1		-0-	97	1	956	2	N	-0-				8
*02	986 N	970	-0-	-16		-0-	98	1	872	2	N	-0-				8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5	RRCID ->	206472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8777 - 9088			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9000 - 9278	
09	6641	X	2142	-0-	-4499	-0-	221	1	1921	2	N	-0-	6
10	4836	X	1209	-0-	-3627	-0-	137	1	1072	2	N	-0-	6
11	4680	X	967	-0-	-3713	-0-	59	1	908	2	N	-0-	6
12	4030	X	1011	-0-	-3019	-0-	96	1	915	2	N	-0-	6
01	4030	X	640	-0-	-3390	-0-	59	1	581	2	N	-0-	6
*02	2059	X	634	-0-	-1425	-0-	64	1	570	2	N	-0-	6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	10521 - 11932	
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	946	1	8241	2	Y	-0-	25
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	832	1	6512	2	Y	-0-	25
11	10260	X	7864	-0-	-2396	-0-	479	1	7385	2	Y	-0-	25
12	10602	X	8857	-0-	-1745	-0-	840	1	8017	2	Y	-0-	25
01	10230	X	8226	-0-	-2004	-0-	757	1	7469	2	Y	-0-	25
*02	8874	X	7377	-0-	-1497	-0-	744	1	6633	2	Y	-0-	25

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		92768 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220	
09	2248	N	1818	-0-	-430	-0-	1818	3			N	-0-	-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-	-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-	-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-	-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5700 - 6391
09	2280	N	1020	-0-	-1260	-0-	1019	2	1	9	Y	21
10	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2	Y			21
11	2190	N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2	Y			21
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2	Y			21
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y			21
*02	1015	N	821	-0-	-194	-0-	821	2	Y	-0-	1 6	20

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5539 - 6700
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #:	A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050
09	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	1436	2	1	9	Y	43	
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y			43	
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y			43	
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y			43	
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2	Y			43	
*02	1914	N	1741	-0-	-173	-0-	1741	2	Y	-0-	1 6	42	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078
VILLAREAL-ZAPATA GU				WELL #:	3								
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	4	
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	4	
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414	2	Y	4	
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	53	1	162	2	Y	4	
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		4	
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-			Y	NO RPT		4	

SMITH PRODUCTION INC.				789662		RRCID ->	282902	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5666 - 5678
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	6								
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	15	
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	15	
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	15	
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	15	
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	15	
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	15	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)				92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUEVARA "A" (LAROCA)				WELL #: A 1	RRCID -> 233695	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6338	- 6391		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #: 5	RRCID -> 242348	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6526	- 6700		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #: A 2	RRCID -> 246186	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 6343	- 7050		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
GUTIERREZ HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 113810	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH 9814	PERF. 6842	- 6856		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43 1	172 2	Y	-0-		5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9269	PERF. 6817	- 9040	
09	1680 N	900	-0-	-780	-0-	180 1	720 2	Y	-0-		52
10	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	285 1	1280 2	Y	24	75 1	1
						26 9					
11	1500 N	1017	-0-	-483	-0-	193 1	824 2	Y	-0-		1
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	246 1	760 2	Y	-0-		1
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		1
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y	NO RPT		1

GUTIERREZ HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 142515	COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8829	- 8994		
09	2760 X	720	-0-	-2040	-0-	144 1	576 2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	470 1	2112 2	Y	-0-		-0-
11	2760 X	2078	-0-	-682	-0-	395 1	1683 2	Y	-0-		-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	541 1	1671 2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		1500 N	402	-0-	-1098	-0-	80	1	322	2	Y	21
10		1023 N	960	-0-	-63	-0-	175	1	785	2	Y	21
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	142	1	604	2	Y	21
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	117	1	360	2	Y	21
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	21
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
09		210 N	80	-0-	-130	-0-	16	1	64	2	Y	-0-
10		248 N	136	-0-	-112	-0-	25	1	111	2	Y	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	2	Y	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	2	Y	11
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	41	1	184	2	Y	3
							3	9				
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	40	1	170	2	Y	3
12		279 N	95	-0-	-184	-0-	23	1	72	2	Y	-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	3
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	3

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
09		3000 N	2166	-0-	-834	3676	432	1	1734	2	Y	-0-
10		3100 N	1752	-0-	-1348	2328	319	1	1433	2	Y	-0-
11		3000 N	1923	-0-	-1077	1251	366	1	1557	2	Y	-0-
12		2686 N	1435	-0-	-1251	-0-	351	1	1084	2	Y	-0-
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	-0-
02		1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	-0-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
09		5190 X	1186	-0-	-4004	-0-	237	1	949	2	Y	-0-
10		5363 X	1445	-0-	-3918	-0-	263	1	1182	2	Y	-0-
11		4980 X	1994	-0-	-2986	-0-	379	1	1615	2	Y	-0-
12		4619 X	1704	-0-	-2915	-0-	417	1	1287	2	Y	-0-
01		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	-0-
02		1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	-0-

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	Y	69
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	327	1	1469	2	Y	11
							31	9				
11		1980 N	1480	-0-	-500	-0-	281	1	1199	2	Y	11
12		1922 N	1014	-0-	-908	-0-	248	1	766	2	Y	11
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	11
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	11

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			219	1	878	2	Y	-0-	12
10		1054 N	598	-0-	-456	-0-			109	1	489	2	Y	-0-	12
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			195	1	829	2	Y	-0-	12
12		1147 N	854	-0-	-293	-0-			209	1	645	2	Y	-0-	12
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-							Y	NO RPT	12
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-							Y	NO RPT	12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140															
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			285	1	1141	2	Y	-0-	5
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			268	1	1202	2	Y	-0-	5
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			263	1	1122	2	Y	-0-	5
12		1333 N	978	-0-	-355	-0-			239	1	739	2	Y	-0-	5
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-							Y	NO RPT	5
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-							Y	NO RPT	5

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790															
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-			119	1	476	2	N	-0-	37
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-			131	1	586	2	N	-0-	37
11		660 N	521	-0-	-139	-0-			99	1	422	2	N	-0-	37
12		620 N	352	-0-	-268	-0-			86	1	266	2	N	-0-	37
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-							N	NO RPT	37
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-							N	NO RPT	37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326															
09		1200 N	1051	-0-	-149	-0-			1051	2			Y	-0-	-0-
10		1209 N	1090	-0-	-119	-0-			1090	2			Y	-0-	-0-
11		2100 N	1405	-0-	-695	-0-			1405	2			Y	-0-	-0-
12		1085 N	964	-0-	-121	-0-			964	2			Y	-0-	-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							Y	2170	2
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-							Y	120	2

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016															
09		2160 X	2085	-0-	-75	-0-			2085	2			Y	-0-	-0-
10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-			2303	2			Y	-0-	-0-
11		2040 X	1871	-0-	-169	-0-			1871	2			Y	-0-	-0-
12		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-			2387	2			Y	-0-	-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-							Y	876	2
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-							Y	876	2

SHIDLER, MARK L., INC. 776590															
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	60

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023															

OIL AND GAS DIVISION

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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #: 1		RRCID -> 203565		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7866		-		8017	

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)				92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
K&H FEE PORCION				WELL #: 1602		RRCID -> 224954		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4240		-		4262	

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

K&H FEE PORCION				WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4284		-		4290	

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION				WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471		PERF. 3828		-		3833	

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

K&H FEE PORCION				WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 4115		-		4264	

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

VALLEY (NAVARRO)				92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741													
MARTIN, S. J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8052		-		9372	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173		173	2		N	-0-					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173	173					N	NO RPT					92

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741												
BMT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		N/A						
		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		8910		- 8918						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36

BMT "B"		WELL #:		1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE		06/26/2009		TOTAL DEPTH		9661		PERF. 9880 - 12167	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			83	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE		04/17/1998		TOTAL DEPTH		9234		PERF. 8626 - 8638	
09		8940 X	8451	-0-	-489	-0-		374	1	8077	2	N	-0-			124			
10		9238 X	8661	-0-	-577	-0-		282	1	8364	2	N	14			138			
								15	9										
11		8700 X	8525	-0-	-175	-0-		381	1	8137	2	N	6			144			
								7	9										
12		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-		425	1	8572	2	N	5			149			
								6	9										
01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-		414	1	8528	2	N	4			153			
								4	9										
02		8236 X	8203	-0-	-33	-0-		383	1	7811	2	N	8			161			
								9	9										

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE		08/03/1998		TOTAL DEPTH		8515		PERF. 8300 - 8308	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE		10/13/1998		TOTAL DEPTH		8820		PERF. 8610 - 8617	
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-		30	1	657	2	N	-0-			-0-	
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-	
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	82	1767 2	N	2		82
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	92	2741 2	N	2		84
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	142	3029 2	N	1		85
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	152	3062 2	N	-0-		85
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	160	3305 2	N	6		91
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	154	3139 2	N	-0-		91
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359			
09	20010 X	18350	-0-	-1660	-0-	18326	24 9	Y	22		194
10	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	24232	107 9	Y	97		291
11	18120 X	6892	-0-	-11228	-0-	6806	86 9	Y	78	225 1	144
12	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	23058	99 9	Y	90		234
01	18724 X	18151	-0-	-573	-0-	18039	112 9	Y	102	189 1	147
*02	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	17933	50 9	Y	45		192
PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210			
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	203	-0-	-944	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	1732	-0-	-398	-0-	1732	2	Y	-0-		-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
02	1682 N	905	-0-	-777	-0-	905	2	Y	-0-		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BMT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:	1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440	
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982	
VAQUILLAS 136												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136A		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 135		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #:		6	RRCID ->	131281	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8334 - 8854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1627		WELL #:		3	RRCID ->	133785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7484 - 9037
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1631A		WELL #:		2	RRCID ->	133824	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8359 - 8413
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1646B		WELL #:		5	RRCID ->	138516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8416 - 9203
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1646		WELL #:		8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8232 - 8478
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #:		4	RRCID ->	139460	COMPL. DATE	08/13/1991	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8418 - 9437
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT	-0-

VAGUILLAS 1646		WELL #:		9	RRCID ->	139709	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8244 - 8480
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #:	1	RRCID ->	141299	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	9644 PERF. 8638 - 8754			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #:	5	RRCID ->	142741	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8383 - 8421			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #:	1	RRCID ->	146098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8370 - 8416			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:	7	RRCID ->	151724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8357 - 9458			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:	4	RRCID ->	151967	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	9611 PERF. 8120 - 9315			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:	8	RRCID ->	157006	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9252 - 9470			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:	6	RRCID ->	157959	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027 PERF. 8504 - 8540			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID -> 158588	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8310	- 8330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID -> 159621	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9196	- 9422		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID -> 159951	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9908	- 10215		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID -> 160974	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10937	PERF. 10135	- 10286		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 172677	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8015	- 8677		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID -> 172960	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8830	- 9720		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID -> 176265	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7477	- 8097		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600						
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		7	RRCID -> 178049	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8138	- 8148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:		7	RRCID -> 178053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8744	- 8912
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327		Y	NO RPT	11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		6	RRCID -> 178542	COMPL. DATE 05/19/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8766	- 8775	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE N		WELL #:		3	RRCID -> 190558	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8506	- 9133	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 135		WELL #:		3	RRCID -> 196735	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8112	- 8808	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		1	RRCID -> 221696	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8061	- 9225	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		2	RRCID -> 222162	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 8276	- 9126	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		4
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		4
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	298	2	9 9	Y	8	8 1	4
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	191	2	7 9	Y	6	6 1	4
01	372 N	69	-0-	-303	-0-	68	2	1 9	Y	1	1 1	4
02	290 N	142	-0-	-148	-0-	141	2	1 9	Y	1	1 1	4

L. WINCH STATE				WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
09	1050 X	895	-0-	-155	-0-	895	2		Y	-0-		12	
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-		12	
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1439	2	34 9	Y	31	31 1	12	
12	1240 X	1037	-0-	-203	-0-	1003	2	34 9	Y	31	31 1	12	
01	1395 X	1096	-0-	-299	-0-	1081	2	15 9	Y	14	14 1	12	
02	1421 X	1062	-0-	-359	-0-	1047	2	15 9	Y	14	14 1	12	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-		1	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		1	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6 9	Y	5	5 1	1	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6 9	Y	5	5 1	1	
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	172	2	2 9	Y	2	2 1	1	
02	232 N	120	-0-	-112	-0-	118	2	2 9	Y	2	2 1	1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-	21
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-	21
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	21
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	709	2	24	9	Y	22	21
01	1457 N	780	-0-	-677	-0-	769	2	11	9	Y	10	21
02	1189 N	1033	-0-	-156	-0-	1022	2	11	9	Y	10	21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-	87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-	87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-	87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-	87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-	87
02	T. A.	40	-0-	40	2117	40	2			Y	-0-	87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112												
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-	1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	1
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	1
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	131	2	4	9	Y	4	1
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	128	2	2	9	Y	2	1
02	203 N	123	-0-	-80	-0-	121	2	2	9	Y	2	1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376												
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2			Y	-0-	4
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	4
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	Y	17	4
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	Y	18	4
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	588	2	9	9	Y	8	4
02	1334 N	977	-0-	-357	-0-	968	2	9	9	Y	8	4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934												
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-	27
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-	27
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	27
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1081	2	37	9	Y	34	27
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1093	2	17	9	Y	15	27
02	DLQ G-10	995	-0-	995	2105	980	2	15	9	Y	14	27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8862 -	8888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 X	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-	85
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	85
11	1080 X	791	-0-	-289	-0-	759	2	32	9	Y	29	85
12	1116 X	975	-0-	-141	-0-	943	2	32	9	Y	29	85
01	1271 X	987	-0-	-284	-0-	973	2	14	9	Y	13	85
02	1189 X	592	-0-	-597	-0-	578	2	14	9	Y	13	85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8610 -	8640
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-	7
10	2170 X	1684	-0-	-486	-0-	1684	2			Y	-0-	7
11	2100 X	1595	-0-	-505	-0-	1560	2	35	9	Y	32	7
12	2170 X	1391	-0-	-779	-0-	1345	2	46	9	Y	42	7
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	Y	25	7
02	1566 X	1013	-0-	-553	-0-	985	2	28	9	Y	25	7

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF. 8894 -	8914
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 8770 -	8972
09	T. A.	377	-0-	377	-0-	5299	377	2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	529	-0-	529	-0-	5828	529	2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	615	-0-	615	-0-	6443	615	2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	455	-0-	455	-0-	6898	440	2	15	9	Y	-0-
01	3100 N	273	-0-	-2827	-0-	4071	269	2	4	9	Y	-0-
02	2900 N	385	-0-	-2515	-0-	1556	381	2	4	9	Y	-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8768 -	9648
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8763 -	9095
09	1230 X	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			Y	-0-	190
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	190
11	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	1251	2	51	9	Y	46	190
12	1395 X	1008	-0-	-387	-0-	977	2	31	9	Y	28	190
01	1767 X	1536	-0-	-231	-0-	1514	2	22	9	Y	20	190
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1910	2	22	9	Y	20	190

RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8682 -	9519
09	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-	140
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-	140
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1038	2	56	9	Y	51	140
12	930 N	753	-0-	-177	-0-	729	2	24	9	Y	22	140
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1035	2	15	9	Y	14	140
02	1044 N	762	-0-	-282	-0-	747	2	15	9	Y	14	140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009										TOTAL DEPTH	10418	PERF.	8747 - 10233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					202
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			202
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	Y	21	21	1			202
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			202
02	464 N	323	-0-	-141	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009										TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760 - 10044			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					130
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					130
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			130
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			130
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			130
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930			
09	750 X	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					185
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					185
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	20	20	1			185
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30	30	1			185
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	1224	2	18	9	Y	16	16	1			185
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1899	639	2	18	9	Y	16	16	1			185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010										TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 - 9326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 - 8898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 - 9832			
09	1020 X	692	-0-	-328	-0-	692	2			Y	-0-					51
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					51
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1185	2	30	9	Y	27	27	1			51
12	1023 X	817	-0-	-206	-0-	808	2	9	9	Y	8	8	1			51
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	809	2	12	9	Y	11	11	1			51
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1620	787	2	12	9	Y	11	11	1			51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					52
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12	12	1			52
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	418	2	14	9	Y	13	13	1			52
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	170	2	2	9	Y	2	2	1			52
02	DLQ G-10	153	-0-	153	325	151	2	2	9	Y	2	2	1			52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		160
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-		160
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		160
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
01	DLQ	G-10	793	-0-	793	-0-	782	2	11 9	Y	10	10 1	160
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	-0-	1272	2	11 9	Y	10	10 1	160

JI ENERGY LLC				100376									
ARCO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11223	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	58	-0-	58	124	58	3		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	279	-0-	279	403	279	3		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	287	-0-	287	690	287	3		N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11175 - 11209	
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-
10		682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3		N	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
12		744 N	364	-0-	-380	-0-	364	3		N	-0-		-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7 9	Y	6		167
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	125	2	8 9	Y	7		174
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	68	1	198 2	Y	2		176
							2	9					
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3 9	Y	3		179
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	-0-	53	2	1 9	Y	1		180
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53			Y	NO RPT		180

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		105
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		105
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		105
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		105
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		105

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352	
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		160
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		160
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	278	1	817 2	N	-0-		160
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		160
*01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2 9	N	2		162
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1		127
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15		142
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	Y	3		145
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-		145
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	170	2			Y	-0-		145
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110	110	2			Y	NO RPT		145

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1		54
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		54
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	2	Y	-0-		54
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		54
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-		54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT		54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		99
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		99
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718	
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	571	1	3779	3	N	-0-		12
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	90	1	3743	3	N	-0-		12
11	3960 X	3283	-0-	-677	-0-	215	1	3068	3	N	-0-		12
12	4495 X	2909	-0-	-1586	-0-	374	1	2535	3	N	-0-		12
01	4495 X	1937	-0-	-2558	-0-	196	1	1741	3	N	-0-		12
02	4205 X	2191	-0-	-2014	-0-	440	1	1751	3	N	-0-		12

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLAREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5250 X	4710	-0-	-540	-0-	4681	2	29	9	Y	26	27	1	22
10	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4879	2	50	9	Y	45	54	1	13
11	4920 X	4703	-0-	-217	-0-	4650	2	53	9	Y	48	38	1	23
12	4991 X	4742	-0-	-249	-0-	4721	2	21	9	Y	19	11	1	31
01	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	4434	2	32	9	Y	29	35	1	25
02	4611 X	4538	-0-	-73	-0-	4509	2	29	9	Y	26	33	1	18

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791		
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	65	1	1327	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1843	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756		
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	166	1	2508	2	N	15	6	1	77
						17	9							
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	9	7	1	79
						10	9							
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	N	3	76	1	6
						3	9							
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	2	N	3	2	1	7
						3	9							
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	148	1	2033	2	N	1	4	1	4
						1	9							
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1902	2	N	4	2	1	5
						4	9					1	6	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793		
09	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2400	2	32	9	Y	29	28	1	13
10	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2440	2	34	9	Y	31	34	1	10
11	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	1748	2	33	9	Y	30	28	1	12
12	2511 N	2201	-0-	-310	-0-	2173	2	28	9	Y	25	26	1	11
01	2480 N	1763	-0-	-717	-0-	1748	2	15	9	Y	14	20	1	5
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	Y	19	14	1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 - 9270	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		7	RRCID ->	091090	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9654 - 9781
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	971	2	6 9	Y	5	6 1	12
10	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10 9	Y	9	12 1	9
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11 9	Y	10	8 1	11
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1002	2	10 9	Y	9	4 1	16
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	975	2	17 9	Y	15	15 1	16
02	1160 N	947	-0-	-213	-0-	932	2	15 9	Y	14	16 1	14

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9332 - 9477
09	3000 N	3415	-0-	415	415	3387	2	28 9	Y	25	25 1	10
10	2050 N	1635	-0-	-415	-0-	1606	2	29 9	Y	26	29 1	7
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29 9	Y	26	24 1	9
12	2573 X	1551	-0-	-1022	-0-	1518	2	33 9	Y	30	28 1	11
01	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	3550	2	20 9	Y	18	24 1	5
02	3306 X	3061	-0-	-245	-0-	3036	2	25 9	Y	23	17 1	11

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3 9	Y	3	3 1	3
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6 9	Y	5	6 1	2
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6 9	Y	5	4 1	3
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10 9	Y	9	3 1	9
01	2294 N	1436	-0-	-858	-0-	1421	2	15 9	Y	14	13 1	10
02	1537 N	1168	-0-	-369	-0-	1154	2	14 9	Y	13	14 1	9

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1		1
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	5	2	2 9	Y	2	2 1	1
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	36	2	2 9	Y	2	2 1	1

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	968 2	Y	4	3 1	3
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1013 2	Y	1	1 1	3
11	1320 N	953	-0-	-367	-0-	45	1	904 2	Y	4	4 1	3
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987 2	Y	-0-	1 1	2
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1204 2	Y	5	3 1	4
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073 2	Y	-0-	1 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3034	-0-	34	34	146	1	2886	2	Y	2	2 1	-0-
10	2008 N	1974	-0-	-34	-0-	93	1	1880	2	Y	1	1 1	-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	2	2 1	-0-
12	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-		-0-
01	3131 X	1334	-0-	-1797	-0-	62	1	1265	2	Y	6	3 1	3
02	2929 X	1183	-0-	-1746	-0-	53	1	1129	2	Y	1	1 1	3

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3 9	Y	3	3 1	1
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	64	2	3 9	Y	3	3 1	1
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	39	2	3 9	Y	3	3 1	1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1		1
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530	
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	38	1	578	2	N	6	1 1	121
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	40	1	610	2	N	7	1 1	127
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	34	1	548	2	N	9	2 1	134
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	38	1	573	2	N	6	1 1	139
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	40	1	545	2	N	25	2 1	162
*02	580 N	487	-0-	-93	-0-	33	1	451	2	N	3	1 1	1 6 163

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		8	RRCID ->	101374	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8507 - 8678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	107	1	2109	2	N	-0-	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	N	-0-	-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	N	-0-	-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	N	-0-	-0-
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-	-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		12	RRCID ->	101925	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9196 - 9225
09	870 N	436	-0-	-434	-0-	21	1	411	2	N	4	3 1 2
10	775 N	235	-0-	-540	-0-	11	1	223	2	N	1	1 1 2
11	600 N	176	-0-	-424	-0-	8	1	164	2	N	4	4 1 2
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	-0-	2 1 -0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	10	6 1 4
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	1	2 1 3

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:		25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10680 - 10824
09	600 N	127	-0-	-473	-0-	126	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	227	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	458	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10060 - 10128
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10958 - 11142
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	N	3	3 1 68
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	2	3 1 67
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	1	1 1 67
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	1	1 1 67
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	N	8	2 1 73
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	2	1 6 74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711		PERF.10150 - 10172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					1
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	Y	12	9	1			4
01	1209 N	464	-0-	-745	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	870 N	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10	7	1			5

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8757 - 9352						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6	3	1				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1				3

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 10972						
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-						-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y		-0-						-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9380						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10038 - 10047						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9659 - 9764						
09	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	2491	2	33	9	Y	30	30	1			12
10	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2642	2	35	9	Y	32	35	1			9
11	2520 X	2501	-0-	-19	-0-	2466	2	35	9	Y	32	29	1			12
12	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	2482	2	30	9	Y	27	28	1			11
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2227	2	18	9	Y	16	22	1			5
02	2494 X	2327	-0-	-167	-0-	2304	2	23	9	Y	21	15	1			11

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1043	-0-	-277	-0-	44	1	997	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	45	1	980	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
*02	1276 N	930	-0-	-346	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1	1	6	4

 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

09	7920 X	7818	-0-	-102	-0-	7731	2	87	9	Y	79	78	1			33
10	8184 X	7955	-0-	-229	-0-	7865	2	90	9	Y	82	91	1			24
11	7560 X	7090	-0-	-470	-0-	7000	2	90	9	Y	82	75	1			31
12	8091 X	7816	-0-	-275	-0-	7737	2	79	9	Y	72	73	1			30
01	8091 X	7428	-0-	-663	-0-	7382	2	46	9	Y	42	57	1			15
02	7569 X	6080	-0-	-1489	-0-	6019	2	61	9	Y	55	40	1			30

 VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

09	3240 X	2311	-0-	-929	-0-	142	1	2145	2	Y	22	6	1			34
						24	9									
10	3255 X	3028	-0-	-227	-0-	185	1	2808	2	Y	32	36	1			30
						35	9									
11	3000 X	2528	-0-	-472	-0-	146	1	2335	2	Y	43	69	1			4
						47	9									
12	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	165	1	2509	2	Y	21	2	1			23
						23	9									
01	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	185	1	2548	2	Y	43	41	1			25
						47	9									
02	2842 X	2816	-0-	-26	-0-	193	1	2599	2	Y	22	25	1	1	6	21
						24	9									

 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

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

 VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10191 - 10232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	4048	-0-	1048	5567	249	1	3768	2	Y	28	9	1	38
10	9146 X	3579	-0-	-5567	-0-	31	9	221	1	Y	14	12	1	40
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	15	9	192	1	Y	16	39	1	17
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	18	9	209	1	Y	4	2	1	19
01	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	4	9	245	1	Y	36	6	1	49
02	3915 X	3631	-0-	-284	-0-	40	9	249	1	Y	23	27	1	44
						25	9							
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10883 - 11298				
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	53	1	801	2	N	2	3	1	5
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	9	59	1	N	3	4	1	4
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	3	9	56	1	N	2	2	1	4
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2	9	60	1	N	1	1	1	4
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1	9	67	1	N	2	2	1	4
*02	928 N	905	-0-	-23	-0-	2	9	62	1	N	2	1	1	4
						2	9							
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9146 - 9184				
09	4440 X	3967	-0-	-473	-0-	3945	2	22	9	Y	20	20	1	18
10	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	3860	2	37	9	Y	34	41	1	11
11	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	4066	2	40	9	Y	36	28	1	19
12	4371 X	3775	-0-	-596	-0-	3758	2	17	9	Y	15	9	1	25
01	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	3978	2	25	9	Y	23	28	1	20
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3975	2	23	9	Y	21	26	1	15
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9570 - 9729				
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2124	2	14	9	Y	13	14	1	11
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	Y	22	27	1	6
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	19	1	11
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2106	2	10	9	Y	9	6	1	14
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1814	2	15	9	Y	14	17	1	11
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	16	1	7
ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9686 - 9699				
09	7440 X	6049	-0-	-1391	-0-	372	1	5632	2	Y	41	15	1	80
10	7626 X	6022	-0-	-1604	-0-	45	9	371	1	Y	24	19	1	85
11	6600 X	6452	-0-	-148	-0-	26	9	378	1	Y	31	83	1	32
12	6820 X	6418	-0-	-402	-0-	34	9	395	1	Y	8	4	1	36
01	6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	9	9	355	1	Y	52	9	1	79
02	6235 X	3140	-0-	-3095	-0-	57	9	215	1	Y	19	37	1	60
						21	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	10	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			3

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350								
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	28	1	421	2	Y	3					16
						3	9									
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	29	1	445	2	Y	2	1	1			17
						2	9									
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2	7	1			12
						2	9									
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	Y	1	1	1			12
						1	9									
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	5					17
						6	9									
*02	493 N	439	-0-	-54	-0-	30	1	405	2	Y	4	4	1	1	6	16
						4	9									

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555								
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	173	-0-	-88	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561								
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	927	-0-	-378	-0-	42	1	885	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
09	450 N	212	-0-	-238	-0-	210	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	465 N	220	-0-	-245	-0-	217	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4 9	Y	4	3 1	1
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3 9	Y	3	3 1	1
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	153	2	2 9	Y	2	3 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
09	7800 X	6919	-0-	-881	-0-	6878	2	41 9	Y	37	38 1	34
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				Y	63	76 1	21
11	7770 X	2478	-0-	-5292	-0-	2404	2	74 9	Y	67	53 1	35
12	7781 X	4936	-0-	-2845	-0-	4905	2	31 9	Y	28	17 1	46
01	7595 X	5358	-0-	-2237	-0-	5310	2	48 9	Y	44	52 1	38
02	6699 X	5521	-0-	-1178	-0-	5478	2	43 9	Y	39	49 1	28

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	21	1	417 2	Y	3	2 1	1
						3	9					
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	20	1	400 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	18	1	367 2	Y	2	3 1	-0-
						2	9					
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	18	1	358 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	405 2	Y	6	4 1	2
						7	9					
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	15	1	315 2	Y	1	2 1	1
						1	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10819	- 11781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3870 X	2890	-0-	-980	-0-	179 1	2704 2	N	6	8 1	35
							7 9					
10		3999 X	2627	-0-	-1372	-0-	162 1	2457 2	N	7	8 1	34
							8 9					
11		3210 X	3069	-0-	-141	-0-	180 1	2883 2	N	5	4 1	35
							6 9					
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	198 1	3019 2	N	4	2 1	37
							4 9					
01		3193 X	2046	-0-	-1147	-0-	138 1	1904 2	N	4	4 1	37
							4 9					
*02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	210 1	2838 2	N	5	2 1	1 6 39
							6 9					

VERGARA 1679				WELL #:	1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10292
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.				WELL #:	6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9402 - 9512
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11080 - 11900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9253
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	46	1	693	2	Y	7	1 1	21
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	8	9	770	2	Y	9	11 1	19
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	10	9	722	2	Y	13	21 1	11
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	14	9	652	2	Y	5		16
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	13	12 1	17
*02	754 N	719	-0-	-35	-0-	6	9	662	2	Y	7	7 1 1 6	16
						49	1						
						8	9						

 LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

09	3660 X	3590	-0-	-70	-0-	173	1	3415	2	Y	2	2 1	-0-
10	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	2	9	3601	2	Y	1	1 1	-0-
11	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	179	1	3398	2	Y	2	2 1	-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1	9	3782	2	Y	-0-		-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	6	3 1	3
02	3538 X	3159	-0-	-379	-0-	177	1	3016	2	Y	1	1 1	3
						7	9						
						142	1						
						1	9						

 VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

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

 LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	651	-0-	-429	-0-	31	1	620	2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	471	-0-	-707	-0-	23	1	448	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	364	-0-	-938	-0-	17	1	347	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	303	-0-	-335	-0-	14	1	289	2	Y	-0-		-0-

 ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

09	3240 X	2840	-0-	-400	-0-	174	1	2645	2	Y	19	6 1	23
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	21	9	3310	2	Y	14	9 1	28
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	218	1	3387	2	Y	18	38 1	8
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	15	9	3149	2	Y	4	2 1	10
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	20	9	3458	2	Y	37	6 1	41
02	3509 X	3281	-0-	-228	-0-	207	1	3033	2	Y	21	25 1 1 6	36
						4	9						
						251	1						
						41	9						
						225	1						
						23	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	181 1	1159 2	Y	12	10 1	27	
10	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	13 9	186 1	1191 2	Y	8	15 1	20
11	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	9 9	172 1	1142 2	Y	14	10 1	24
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	15 9	246 1	1776 2	Y	7	15 1	16
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	8 9	213 1	1708 2	Y	13		29
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	14 9	187 1	1595 2	Y	32	27 1	34
						35 9						

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792				
09	570 N	249	-0-	-321	-0-	15 1	233 2	N	1	1 1	1	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	N	1	1 1	1	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	1 9	16 1	N	-0-		1	
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	1 9	13 1	N	-0-		1	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	N	1	1 1	1	
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	N	1	1 1	1 6	-0-
						1 9						

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-		55	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-		55	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	13		68	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14 9	4 1	N	5		73	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	6 9	2 1	N	-0-		73	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		73	

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408				
09	3180 X	2951	-0-	-229	-0-	142 1	2806 2	Y	3	2 1	3	
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3 9	160 1	Y	1	1 1	3	
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1 9	166 1	Y	3	3 1	3	
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3 9	175 1	Y	-0-	1 1	2	
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	8 9	173 1	Y	7	4 1	5	
02	3422 X	3156	-0-	-266	-0-	1 9	142 1	Y	1	2 1	4	
						1 9						

ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802				
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225	- 10420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1			1
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	1	1	-0-
						3	1	38	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	58 N	41	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440	- 10618		
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	88	1	1748	2	Y	51	37	1	26
						56	9							
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1924	2	Y	16	17	1	25
						18	9							
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1850	2	Y	45	54	1	16
						50	9							
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	Y	-0-	12	1	4
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1972 N	1827	-0-	-145	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415	- 9606		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972	- 9638		
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	118	1	2335	2	Y	25	18	1	13
						28	9							
10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	123	1	2466	2	Y	8	8	1	13
						9	9							
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	Y	22	26	1	9
						24	9							
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	126	1	2474	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	55	32	1	27
						61	9							
02	2581 N	2077	-0-	-504	-0-	93	1	1978	2	Y	5	14	1	18
						6	9							

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304	- 8334		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	34	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10826 - 10872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	211 1	3201 2	N	7	9 1		100
							8 9						
10		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	211 1	3193 2	N	14	10 1		104
							15 9						
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	185 1	2963 2	N	-0-	4 1		100
12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	203 1	3087 2	N	13	2 1		111
							14 9						
01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	240 1	3307 2	N	7	6 1		112
							8 9						
*02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	208 1	2798 2	N	5	2 1	1 6	114
							6 9						

MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	236 1	3579 2	Y	36	9 1		56
						40 9						
10	4061 X	3914	-0-	-147	-0-	239 1	3629 2	Y	42	50 1		48
						46 9						
11	3930 X	3563	-0-	-367	-0-	206 1	3290 2	Y	61	97 1		12
						67 9						
12	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	239 1	3640 2	Y	30	3 1		39
						33 9						
01	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	255 1	3512 2	Y	59	59 1		39
						65 9						
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	257 1	3465 2	Y	30	35 1	1 6	33
						33 9						

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONEBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352								
09	1170 N	959	-0-	-211	-0-	46 1	910 2	Y	3	2 1						3
						3 9										
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 2	Y	1	1 1						3
						1 9										
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57 1	1157 2	Y	3	3 1						3
						3 9										
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	Y	-0-	1 1						2
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1224 2	Y	7	4 1						5
						8 9										
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	49 1	1039 2	Y	1	2 1						4
						1 9										

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	N	1	1 1						51
						1 9										
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	N	1	1 1						51
						1 9										
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 2	N	-0-							51
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	N	1	1 1						51
						1 9										
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24 1	330 2	N	1							52
						1 9										
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	N	1	1 1			1 6			51
						1 9										

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	4		32
						4	9						
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-		32
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	N	-0-		32
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	18	1	350	2	N	1		33
						1	9						
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	2	N	-0-		33
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	5		38
						6	9						

 LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

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

 LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

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

 EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	14	1	195	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	2	Y	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-		-0-

 MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10024 - 10164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2940 X	1314	-0-	-1626	-0-	80	1	1221	2	Y	12	4 1
						13	9					17
10	3255 X	1896	-0-	-1359	-0-	116	1	1758	2	Y	20	20 1
						22	9					17
11	3150 X	1003	-0-	-2147	-0-	58	1	926	2	Y	17	31 1
						19	9					3
12	3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	76	1	1166	2	Y	10	1 1
						11	9					12
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	31	26 1
						34	9					17
02	1769 X	1598	-0-	-171	-0-	109	1	1475	2	Y	13	15 1
						14	9					1 6
												14

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	69	1	1375	2	Y	8	6 1
						9	9					3
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	68	1	1372	2	Y	3	3 1
						3	9					3
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	Y	7	9 1
						8	9					1
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-	1 1
												-0-
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	66	1	1347	2	Y	8	5 1
						9	9					3
02	1508 N	1244	-0-	-264	-0-	56	1	1187	2	Y	1	2 1
						1	9					2

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	67	1	1783	2	Y	-0-	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2097	2	Y	-0-	-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	139	1	1927	2	Y	-0-	-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	109	1	1997	2	Y	-0-	-0-
02	2001 N	1906	-0-	-95	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	30	1	603	2	Y	20	16 1	12
						22	9						
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	11	9 1	14
						12	9						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	19	24 1	9
						21	9						
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	33	1	642	2	Y	4	8 1	5
						4	9						
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	15	10 1	10
						17	9						
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	5	6 1	9
						6	9						

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280	
09	7680 X	6917	-0-	-763	-0-	6866	2	51	9	Y	46	48 1	45
10	7936 X	6961	-0-	-975	-0-	6874	2	87	9	Y	79	96 1	28
11	7680 X	6856	-0-	-824	-0-	6764	2	92	9	Y	84	66 1	46
12	7316 X	6686	-0-	-630	-0-	6657	2	29	9	Y	26	18 1	54
01	7161 X	6947	-0-	-214	-0-	6903	2	44	9	Y	40	53 1	41
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	6657	2	40	9	Y	36	47 1	30

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	105	2	Y	8	4	1	4
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	5	1	97	2	Y	1	2	1	3
						1	9							

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	11	9	1	6
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	9	484	2	Y	6	5	1	7
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	10	13	1	4
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	7	9	315	2	Y	4	6	1	2
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	16	10	1	8
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	9	455	2	Y	6	6	1	8
						18	9							
						21	1							
						7	9							

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

09	2460 N	1356	-0-	-1104	-0-	49	1	1307	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	144	1	2093	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	137	1	1904	2	Y	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1099	-0-	-1133	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	1972 N	769	-0-	-1203	-0-	44	1	725	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1419	2	9	9	Y	8	8	1	9
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1412	2	14	9	Y	13	16	1	6
11	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1342	2	15	9	Y	14	11	1	9
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1317	2	7	9	Y	6	4	1	11
01	1426 N	592	-0-	-834	-0-	582	2	10	9	Y	9	11	1	9
02	1305 N	1072	-0-	-233	-0-	1062	2	10	9	Y	9	11	1	7

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

09	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	91	1	1799	2	N	8					126
						9	9									
10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	85	1	1719	2	N	7					133
						8	9									
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2517	2	N	15					148
						17	9									
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2287	2	N	15					163
						17	9									
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2222	2	N	13					176
						14	9									
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	2	N	2					178
						2	9									

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

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

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

09	6480 X	6187	-0-	-293	-0-	298	1	5885	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	6696 X	6595	-0-	-101	-0-	312	1	6282	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	307	1	6229	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
12	6696 X	3576	-0-	-3120	-0-	173	1	3403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	6882 X	6383	-0-	-499	-0-	297	1	6086	2	Y	-0-					-0-
02	6322 X	5268	-0-	-1054	-0-	237	1	5031	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

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

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	59	20	1			64
						65	9									
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	663	2	Y	30	24	1			70
						33	9									
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	200	1	638	2	Y	32	48	1			54
						35	9									
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	224	1	708	2	Y	35	49	1			40
						39	9									
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	230	1	732	2	Y	57	24	1			73
						63	9									
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	190	1	600	2	Y	24	28	1			69
						26	9									

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634								
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	54	41	1			29
						59	9									
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	25	22	1			32
						28	9									
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	50	63	1			19
						55	9									
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	10	21	1			8
						11	9									
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	85	51	1			42
						94	9									
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	19	26	1			35
						21	9									

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044								
09	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	133	1	2631	2	N	-0-					5
10	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	138	1	2774	2	N	-0-					5
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	140	1	2834	2	N	-0-					5
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	147	1	2890	2	N	-0-					5
01	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	134	1	2746	2	N	5					10
						6	9									
02	2871 X	2417	-0-	-454	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706								
09	1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1790	2	11	9	Y	10	11	1			12
10	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	1654	2	19	9	Y	17	21	1			8
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	18	15	1			11
12	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1647	2	8	9	Y	7	4	1			14
01	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1651	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1542	2	11	9	Y	10	13	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730								
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	74 1	473 2	Y	7	6 1					15
							8 9									
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	73 1	470 2	Y	5	8 1					12
							6 9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	130 1	865 2	Y	8	6 1					14
							9 9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	124 1	897 2	Y	3	7 1					10
							3 9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	111 1	892 2	Y	5						15
							6 9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	97 1	825 2	Y	13	12 1					16
							14 9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794								
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78 1	1545 2	Y	18	13 1					10
							20 9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	76 1	1528 2	Y	6	6 1					10
							7 9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	75 1	1513 2	Y	16	19 1					7
							18 9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	76 1	1491 2	Y	-0-	5 1					2
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	68 1	1390 2	Y	8	5 1					5
							9 9									
02	1566	N	1269	-0-	-297	-0-	57 1	1211 2	Y	1	2 1					4
							1 9									

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4533	-0-	-177	-0-	217	1	4299	2	Y	15	11 1	8
10	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	228	1	4586	2	Y	5	5 1	8
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	Y	13	16 1	5
12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	241	1	4726	2	Y	1	4 1	2
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	229	1	4694	2	Y	16	10 1	8
02	4640 X	4368	-0-	-272	-0-	196	1	4170	2	Y	2	4 1	6

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092				
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	144	1	433	2	Y	47	17 1	53
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	146	1	472	2	Y	21	19 1	55
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	143	1	455	2	Y	23	37 1	41
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	146	1	463	2	Y	21	35 1	27
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	472	2	Y	33	15 1	45
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	142	1	447	2	Y	16	18 1	43

EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	486	2	6	9	Y	5	4 1	1
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	492	2	3	9	Y	3	2 1	2
01	713 N	526	-0-	-187	-0-	522	2	4	9	Y	4	5 1	1
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	5 1	-0-

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778				
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1754	2	N	15	5 1	48
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	152	1	2298	2	N	7	7 1	48
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	128	1	2043	2	N	3	4 1	47
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	N	7	2 1	52
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	176	1	2420	2	N	5	4 1	53
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	2	N	4	2 1	1 6 54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	754	-0-	-146	-0-	110	1	644	2	Y	-0-				26
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	162	1	681	2	Y	59	65	1		20
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	65	9	374	1	Y	61				81
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	9	145	1	Y	17	65	1		33
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	19	9	1154	1	Y	68				101
02	928 N	873	-0-	-55	-0-	75	9	138	1	Y	9	79	1		31
						10	9								

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-				20
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-				20
11	660 X	409	-0-	-251	-0-	19	1	390	2	N	-0-				20
12	682 N	433	-0-	-249	-0-	21	1	412	2	N	-0-				20
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	N	-0-				20
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-				20

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	1	1		1
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	197	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 10136 - 10416

09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	121	1	2742	2	Y	6	8	1		8	
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	7	9	130	1	Y	8	8	1		8	
11	3330 X	3110	-0-	-220	-0-	9	9	143	1	Y	5	5	1		8	
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	6	9	145	1	Y	4	2	1		10	
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	4	9	7	1	Y	6	5	1		11	
*02	3016 X	2834	-0-	-182	-0-	7	9	2828	2	Y	5	2	1	1	6	13

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11308 - 11340

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10146 - 10278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		9 1	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		13 1	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12		9 1	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		14 1	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35		28 1	32

CARR				WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8771 - 8944		
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	2	N	-0-			45
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	N	-0-			45
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1333	2	N	5			50
						6	9							
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1399	2	N	5			55
						6	9							
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	3			58
						3	9							
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	N	9			67
						10	9							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9570 - 9600		
09	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	3475	2	21	9	Y	19	20	1	18
10	4278 X	3636	-0-	-642	-0-	3600	2	36	9	Y	33	41	1	10
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3864	2	39	9	Y	35	28	1	17
12	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3506	2	15	9	Y	14	9	1	22
01	3844 X	3823	-0-	-21	-0-	3799	2	24	9	Y	22	26	1	18
02	3770 X	3453	-0-	-317	-0-	3432	2	21	9	Y	19	25	1	12

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9692 - 9726		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

VERGARA, IGNACIO				WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10074 - 10106		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	2	Y	18	2	1	19
						20	9							
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	165	1	2510	2	Y	11	2	1	28
						12	9							
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2174	2	Y	18	4	1	42
						20	9							
*02	2262 X	1855	-0-	-407	-0-	128	1	1723	2	Y	4	29	1	11
						4	9					6	6	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10158 - 10319	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12 1	178 2	Y		1			1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	Y		1	1 1		1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y		1	2 1		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	Y		-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y		3	1 1		2
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y		3	2 1	1 6	2

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9626 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	198 1	2993 2	Y		8	23 1		19
10	3503 X	3323	-0-	-180	-0-	204 1	3087 2	Y		29	28 1		20
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	195 1	3117 2	Y		20	5 1		35
12	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	202 1	3075 2	Y		5	31 1		9
01	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	216 1	2982 2	Y		15	6 1		18
*02	3219 X	2956	-0-	-263	-0-	204 1	2745 2	Y		6	2 1	1 6	21

LUNDELL		WELL #:		60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9415 - 9514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63 1	1249 2	Y		5	4 1		2
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65 1	1317 2	Y		2	2 1		2
11	1560 N	1322	-0-	-238	-0-	62 1	1254 2	Y		5	6 1		1
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	74 1	1452 2	Y		-0-	1 1		-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1410 2	Y		8	5 1		3
02	1276 N	1078	-0-	-198	-0-	48 1	1029 2	Y		1	2 1		2

CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	N		-0-			12
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	229 2	N		-0-			12
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 2		N		-0-			12
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			12
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 2	N		-0-			12
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N		-0-			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-				-0-	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-				-0-	
12	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	4	1	77	2	Y	37	21	1		16	
						41	9									
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	5	1	110	2	Y	4	9	1		11	
						4	9									

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188				
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-				-0-	
10	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			Y	-0-				-0-	
11	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2			Y	-0-				-0-	
12	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-				-0-	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-				-0-	
02	2030 N	1837	-0-	-193	-0-	1837	2			Y	-0-				-0-	

LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811				
09	4860 X	4284	-0-	-576	-0-	206	1	4072	2	Y	5	4	1		1	
						6	9									
10	5022 X	4866	-0-	-156	-0-	230	1	4634	2	Y	2	2	1		1	
						2	9									
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	229	1	4654	2	Y	5	6	1		-0-	
						6	9									
12	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-				-0-	
01	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	213	1	4371	2	Y	-0-				-0-	
02	4727 X	3444	-0-	-1283	-0-	155	1	3289	2	Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160				
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	11	1	66	2	Y	-0-				-0-	
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278				
09	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	130	1	2947	2	Y	7	8	1		11	
						8	9									
10	3844 X	3198	-0-	-646	-0-	139	1	3049	2	Y	9	11	1		9	
						10	9									
11	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	153	1	3168	2	Y	5	6	1		8	
						6	9									
12	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	157	1	3365	2	Y	5	3	1		10	
						6	9									
01	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	8	1	3178	2	Y	7	6	1		11	
						8	9									
*02	3219 X	3071	-0-	-148	-0-	3065	2	6	9	Y	5	3	1	1	6	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2283 2	36 9	Y	33	33 1	13
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2367 2	39 9	Y	35	38 1	10
11	2370 X	2357	-0-	-13	-0-	2318 2	39 9	Y	35	32 1	13
12	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2207 2	31 9	Y	28	29 1	12
01	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2177 2	19 9	Y	17	23 1	6
02	2291 X	2051	-0-	-240	-0-	2027 2	24 9	Y	22	16 1	12

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-	51	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-	51	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	N	-0-	51	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-	51	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	51	
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1	1 6	51

LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928			
09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	386 1	7640 2	Y	-0-	-0-	
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	405 1	8148 2	Y	-0-	-0-	
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	392 1	7944 2	Y	-0-	-0-	
12	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	418 1	8218 2	Y	-0-	-0-	
01	8556 X	8465	-0-	-91	-0-	394 1	8071 2	Y	-0-	-0-	
02	8062 X	7521	-0-	-541	-0-	338 1	7183 2	Y	-0-	-0-	

LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	5	4 1	2
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	2	2 1	2
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	4	5 1	1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	158 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330			
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	61 1	921 2	N	4	3 1	33
10	1085 N	765	-0-	-320	-0-	47 1	716 2	N	2	3 1	32
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	44 1	698 2	N	3	1 1	34
12	1023 N	784	-0-	-239	-0-	48 1	735 2	N	1	1 1	34
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59 1	815 2	N	2	2 1	34
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51 1	685 2	N	2	1 1	34

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VILLARREAL "F"			WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	N	4	8
						4	9				5	1
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1691	2	N	5	7
						6	9				6	1
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1682	2	N	3	7
						3	9				3	1
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	N	2	8
						2	9				1	1
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	123	1	1694	2	N	4	10
						4	9				2	1
*02	1740 N	1665	-0-	-75	-0-	115	1	1547	2	N	3	11
						3	9				1	6

VAQUILLAS RANCH E			WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370		

09	4920 X	4728	-0-	-192	-0-	199	1	4518	2	Y	10	7
						11	9				12	1
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4665	2	Y	13	6
						14	9				14	1
11	4740 X	4566	-0-	-174	-0-	210	1	4349	2	Y	6	4
						7	9				8	1
12	4898 X	4791	-0-	-107	-0-	213	1	4570	2	Y	7	8
						8	9				3	1
01	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	11	1	4632	2	Y	11	11
						12	9				8	1
*02	4582 X	4567	-0-	-15	-0-	4559	2	8	9	Y	7	13
											4	1
											1	6

VAQUILLAS RANCH A			WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710		

09	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	138	1	3150	2	Y	7	8
						8	9				8	1
10	3472 X	2741	-0-	-731	-0-	119	1	2614	2	Y	7	6
						8	9				9	1
11	3360 X	2591	-0-	-769	-0-	119	1	2468	2	Y	4	5
						4	9				5	1
12	3472 X	2890	-0-	-582	-0-	128	1	2758	2	Y	4	7
						4	9				2	1
01	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	8	1	3011	2	Y	7	9
						8	9				5	1
*02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5195	2	9	9	Y	8	13
											3	1
											1	6

VAQUILLAS RANCH A10			WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210		

09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
											-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A11			WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350		

09	930 N	919	-0-	-11	-0-	230	1	689	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	226	1	730	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	236	1	752	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	239	1	756	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	251	1	799	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	236	1	743	2	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	2	1	47	2	Y	8	4 1
						9	9					4
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	1	2 1
						1	9					3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350
09	5520 X	5140	-0-	-380	-0-	1226	1	3677	2	Y	215	78 1
						237	9					245
10	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	1178	1	3798	2	Y	95	86 1
						105	9					254
11	5370 X	4904	-0-	-466	-0-	1146	1	3649	2	Y	99	168 1
						109	9					185
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1254	1	3965	2	Y	114	166 1
						125	9					133
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1206	1	3833	2	Y	172	75 1
						189	9					230
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1197	1	3777	2	Y	87	92 1
						96	9					225

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	1 1	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1 1	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1 1	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1 1	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1 1	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	72	2	1	9	Y	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY		WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-	12
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	N	-0-	12
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	1	13
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	N	7	20
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	15	35
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	-0-	35

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:	90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9	9	Y	8	3
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	99	2	10	9	Y	9	2
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	69	2	10	9	Y	9	3
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	62	2	6	9	Y	5	2
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	73	2	3	9	Y	3	-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	59	2	4	9	Y	4	1

VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:	91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:	40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3	2
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3	3
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	4
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	443	2	4	9	Y	4	4
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	364	2	3	9	Y	3	3

CARR		WELL #:	53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	3	32
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-	32
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	N	-0-	32
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-	32
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-	32
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	N	-0-	32

CARR		WELL #:	56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812	
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	N	-0-	68
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	130	1	2609	2	N	-0-	68
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2466	2	N	9	77
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	N	5	82
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-	82
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2325	2	N	6	88

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	1
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	1
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	1
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	1
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	1
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1	1

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-	-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574			
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2644	2	N	6	8	1	10
							7	9							
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2942	2	N	8	10	1	8
							9	9							
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2883	2	N	5	4	1	9
							6	9							
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3000	2	N	4	2	1	11
							4	9							
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3107	2	N	7	6	1	12
							8	9							
*02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2868	2	N	5	2	1	1 6 14
							6	9							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	N	10		58
						11	9						
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	2	N	15		73
						17	9						
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1742	2	N	17		90
						19	9						
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	N	13		103
						14	9						
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	81	1	1655	2	N	22		125
						24	9						
02	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	77	1	1642	2	N	13		138
						14	9						

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	2	Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	Y	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	331	1	226	2	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	1	4	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	1	4	
11	330 N	128	-0-	-202	-0-	125	2	3	9	Y	3	1	5	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	1	8	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972	2	7	9	Y	6	1	8	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	Y	5	6	1	7

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

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

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

09	780 N	719	-0-	-61	-0-	34	1	673	2	Y	11	8	1	5
						12	9							
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	9	6	1	4
						10	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	1	3	1	2
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7922 X	3624	-0-	-4298	-0-	526 1	3098 2	Y	-0-		-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	597 1	2505 2	Y	-0-		-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	1063 1	2706 2	Y	-0-		-0-
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	409 1	2065 2	Y	-0-		-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	3242 1	2210 2	Y	-0-		-0-
02	3654 X	2418	-0-	-1236	-0-	386 1	2032 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	88 2	N	-0-		2
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		2
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 2	N	-0-		2
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	N	-0-		2
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	N	-0-		2
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-		2

EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58 1	340 2	Y	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78 1	327 2	Y	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	129 1	329 2	Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43 1	215 2	Y	-0-		-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	441 1	301 2	Y	-0-		-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	56 1	295 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
ARCO FEE												WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11114 - 11969	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	N	-0-		6							
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-		6							
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-		6							
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-		6							
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-		6							
*02		87 N	55	-0-	-32	-0-	4	1	50	2	N	1	1 6	6							
							1	9													

LUNDELL												WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9965 - 10085	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	10	1	201	2	Y	12	9 1	5							
							13	9													
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	219	2	Y	4	4 1	5							
							4	9													
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	11	1	216	2	Y	11	13 1	3							
							12	9													
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	3 1	-0-							
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-							
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-		-0-							

VAQUILLAS RANCH L4												WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8642 - 8778	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

ALLEY												WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 9808 - 9935	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							

ARCO FEE												WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11126 - 11388	
09		1290 N	1184	-0-	-106	-0-	73	1	1108	2	N	3	3 1	4							
							3	9													
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	3	4 1	3							
							3	9													
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	60	1	953	2	N	2	2 1	3							
							2	9													
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	2	1 1	4							
							2	9													
01		1209 N	961	-0-	-248	-0-	65	1	894	2	N	2	2 1	4							
							2	9													
*02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	2	1 1	1 6							
							2	9						4							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	2	N	-0-	1	1			7
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	1	1	1			7
						1	9									
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	11	1	178	2	N	-0-					7
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					7
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	1					8
						1	9									
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	1	1	1	1	6	7
						1	9									

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

09	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2607	2	32	9	Y	29	28	1			13
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	2	33	9	Y	30	33	1			10
11	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	1630	2	33	9	Y	30	27	1			13
12	2728 N	1727	-0-	-1001	-0-	1699	2	28	9	Y	25	26	1			12
01	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1422	2	17	9	Y	15	20	1			7
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	Y	19	14	1			12

 LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

09	240 N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-

 DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

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

 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

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

 CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		131 N	131	-0-	-0-	6 1	125 2		N	-0-			97
10		121 N	121	-0-	-0-	6 1	115 2		N	-0-			97
11		114 N	114	-0-	-0-	5 1	109 2		N	-0-			97
12		117 N	117	-0-	-0-	6 1	111 2		N	-0-			97
01		128 N	128	-0-	-0-	6 1	122 2		N	-0-			97
02		186 N	186	-0-	-0-	8 1	178 2		N	-0-			97

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784	
09		62 N	62	-0-	-0-	3 1	51 2		N	7	5 1		64
						8 9							
10		14 N	14	-0-	-0-	1 1	12 2		N	1	2 1		63
						1 9							
11		4 N	4	-0-	-0-	4 2			N	-0-	1 1		62
12		62 N	6	-0-	-56	5 2	1 9		N	1	1 1		62
01		60 N	60	-0-	-0-	2 1	49 2		N	8	5 1		65
						9 9							
02		141 N	141	-0-	-0-	6 1	123 2		N	11	9 1		67
						12 9							

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687	
09		264 N	264	-0-	-0-	38 1	226 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	303	-0-	-131	58 1	245 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35	92 1	233 2		Y	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	52 1	261 2		Y	-0-			-0-
01		767 N	767	-0-	-0-	456 1	311 2		Y	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	70 1	368 2		Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	37 1	561 2	N	-0-	1 1	53
10		620 N	609	-0-	-11	-0-	38 1	569 2	N	2	1 1	54
							2 9					
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	N	1	4 1	51
							1 9					
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	44 1	668 2	N	1	1 1	51
							1 9					
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	48 1	667 2	N	1	1 1	51
							1 9					
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	N	6	1 1	1 6
							7 9					

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 - 9600
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	112 1	2213 2	Y	-0-			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1	1416 2	Y	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	89 1	1809 2	Y	-0-			-0-
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	94 1	1847 2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	1671	-0-	-747	-0-	78 1	1593 2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	1600	-0-	-662	-0-	72 1	1528 2	Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	N	2	3 1		2
						2 9						
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63 1	959 2	N	3	4 1		1
						3 9						
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	860 2	N	1			2
						1 9						
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52 1	789 2	N	1	1 1		2
						1 9						
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1	840 2	N	2	2 1		2
						2 9						
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	57 1	766 2	N	2	1 1	1 6	2
						2 9						

LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10067 - 10947
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	Y	-0-

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2439	2	N	70
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	132	1	2651	2	N	70
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	117	1	2366	2	N	70
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	128	1	2523	2	N	70
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2372	2	N	70
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1899	2	N	73
							3	9				

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8648 - 8704
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	N	80
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	80
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	62	1	1251	2	N	80
12	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	61	1	1198	2	N	80
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	61	1	1243	2	N	80
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	N	82
							2	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494								
09	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1071	2	N	15	3	1			25
						17	9									
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	N	-0-	4	1			21
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1198	2	N	-0-	2	1			19
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1155	2	N	3	1	1			21
						3	9									
01	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	79	1	1082	2	N	2	2	1			21
						2	9									
*02	1218 N	1208	-0-	-10	-0-	83	1	1122	2	N	3	1	1	1	6	22
						3	9									

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057								
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	289	1	4384	2	N	10	12	1			10
						11	9									
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	13	15	1			8
						14	9									
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	294	1	4691	2	N	6	8	1			6
						7	9									
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	322	1	4900	2	N	7	4	1			9
						8	9									
01	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	356	1	4910	2	N	11	8	1			12
						12	9									
*02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	340	1	4584	2	N	7	4	1	1	6	14
						8	9									

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954								
09	810 N	589	-0-	-221	-0-	25	1	563	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1	625	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	2	1	616	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
*02	725 N	585	-0-	-140	-0-	583	2	2	9	Y	2	1	1	1	6	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	2513	-0-	-157	-0-	121 7 9	2385 2	Y	6	4 1		2
10	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	125 2 9	2519 2	Y	2	2 1		2
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	119 6 9	2413 2	Y	5	6 1		1
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	135 1 9	2658 2	Y	1	2 1		-0-
01	2635 X	2489	-0-	-146	-0-	115 1 9	2364 2	Y	9	6 1		3
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	113 1 9	2408 2	Y	1	3 1		1

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-			-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 48 9	226 2	N	44			134
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 58 9	7 2	N	53	93 1		94
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	1 53 9	5 2	N	48			142
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	2 58 9	13 2	N	53	95 1		100
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 58 9	24 2	N	53			153
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	3 1	25 2	N	-0-			153

CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50 1	992 2	N	-0-			121
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	50 1	1004 2	N	-0-			121
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	51 10 9	1030 2	N	9			130
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	51 1 9	1001 2	N	1			131
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	48 10 9	991 2	N	9			140
02	1044 N	924	-0-	-120	-0-	41 6 9	877 2	N	5			145

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	1
						1	9				6

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526			
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	11	2	Y	12
						13	9				8
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	4
						4	9				4
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	2	11	9	Y	10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	10
						11	9				6
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	1
						1	9				3

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872			
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	1
						1	9				1
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	1
						1	9				1
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	Y	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-
*02	261 N	175	-0-	-86	-0-	174	2	1	9	Y	1

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198			
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	2	N	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940						
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	250	1	3795	2	N	9	9	1	8
						10	9							
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	243	1	3687	2	N	10	13	1	5
						11	9							
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	227	1	3629	2	N	5	6	1	4
						6	9							
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	243	1	3701	2	N	5	3	1	6
						6	9							
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	8	6	1	8
						9	9							
*02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	250	1	3371	2	N	6	3	1	10
						7	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	2	1	1	2
						2	9							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
11	720 N	300	-0-	-420	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	290 N	285	-0-	-5	-0-	20	1	264	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870						
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			16
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-			16
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			16
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			16
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			16
*02	58 N	12	-0-	-46	-0-	1	1	10	2	N	1	1	6	16
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
VAQUILLAS RANCH B1			WELL #:	120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10720 - 12088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	72 1	1641 2	Y	4	4 1		6
						4 9						
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	74 1	1615 2	Y	5	5 1		6
						6 9						
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	69 1	1416 2	Y	2	3 1		5
						2 9						
12	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	73 1	1578 2	Y	2	1 1		6
						2 9						
01	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	4 1	1493 2	Y	3	2 1		7
						3 9						
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536 2	3 9	Y	3	1 1	1 6	8

CARR, W.R. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8954 - 8970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO			WELL #:	22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	37 1	999 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	77 1	1113 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	77 1	1069 2	Y	-0-			-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	54 1	1251 2	Y	-0-			-0-
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	158 1	2883 2	Y	-0-			-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	126 1	2074 2	Y	-0-			-0-

CARR			WELL #:	76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	220 1	4342 2	N	-0-			142
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	226 1	4548 2	N	-0-			142
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	222 1	4502 2	N	-0-			142
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	233 1	4574 2	N	-0-			142
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	218 1	4477 2	N	13			155
						14 9						
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	197 1	4190 2	N	-0-			155

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	Y	4	3 1		7
						4 9						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2	Y	3	5 1		5
						3 9						
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9 1	59 2	Y	5	4 1		6
						6 9						
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	Y	1	6 1		1
						1 9						
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	40 2	Y	1			2
						1 9						
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4 1	33 2	Y	3	2 1		3
						3 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		87	RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9134 -	9326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			44
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			44
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			44
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			44
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			44
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			44

LUNDELL		WELL #:		72	RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9912 -	10624	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2 1	4
						2	9						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	5	7 1	2
						6	9						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	10	6 1	5
						11	9						
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	3 1	3
						1	9						

CARR		WELL #:		94	RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9155 -	9208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		77	RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9012 -	9186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		88	RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8877 -	9022
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	N	5	132
						6	9					
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	4	136
						4	9					
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2762	2	N	8	144
						9	9					
12	3100 N	3598	-0-	498	498	174	1	3415	2	N	8	152
						9	9					
01	3100 N	3241	-0-	141	639	150	1	3076	2	N	14	166
						15	9					
02	2900 N	2807	-0-	-93	546	126	1	2670	2	N	10	176
						11	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11580 - 11677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11160 - 12060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11753 - 11934		
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	48	1	732	2	N	2	2 1	23
						2	9						
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	53	1	810	2	N	3	3 1	23
						3	9						
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	803	2	N	18		41
						20	9						
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	N	1	1 1	41
						1	9						
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	56	1	774	2	N	2	1 1	42
						2	9						
*02	841 N	675	-0-	-166	-0-	46	1	627	2	N	2	1 6	43
						2	9						

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472 - 9130	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8420 - 9300	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-	82
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-	82
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	25	1	517	2	N	-0-	82
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	N	-0-	82
01	651 N	486	-0-	-165	-0-	23	1	463	2	N	-0-	82
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-	82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	38 7	1 9	755 2	Y	6	5 1	3
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	42 2	1 9	839 2	Y	2	2 1	3
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	870 2	Y	6	7 1	2
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	36 1	1 9	716 2	Y	1	2 1	1
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	28 1	1 9	583 2	Y	10	6 1	5
02	899 N	564	-0-	-335	-0-	25 1	1 9	538 2	Y	1	3 1	3

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250
09	2700 N	2062	-0-	-638	-0-	87 4	1 9	1971 2	Y	4	6 1	8
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	2228 2	Y	6	7 1	7
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	2164 2	Y	4	4 1	7
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	2096 2	Y	3	2 1	8
01	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	5 4	1 9	1892 2	Y	4	4 1	8
*02	2204 N	1275	-0-	-929	-0-	1272 2		3 9	Y	3	1 1	1 6 9

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	7 1		108 2	N	-0-		17
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1		222 2	N	1	1 1	17
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1		281 2	N	-0-		17
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1		187 2	N	-0-		17
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 4		131 2	N	4		21
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1		278 2	N	1	1 6	21

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10130 - 10172
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1		24 2	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1		50 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1		12 2	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1		57 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1		45 2	Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1		46 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176	- 10316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10722	- 10958
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69 1	1052 2	N	2	3 1		6
						2 9						
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	53 1	810 2	N	2	5 1		3
						2 9						
11	960 N	696	-0-	-264	-0-	41 1	654 2	N	1	1 1		3
						1 9						
12	992 N	498	-0-	-494	-0-	31 1	466 2	N	1	1 1		3
						1 9						
01	868 N	347	-0-	-521	-0-	23 1	321 2	N	3	1 1		5
						3 9						
*02	667 N	387	-0-	-280	-0-	27 1	358 2	N	2	1 1	2 6	4
						2 9						

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8534	- 9806
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9948	- 10340
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1866 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1870 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1776 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1672 2	1 9	Y	1	1 1		1

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8928	- 9089
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	N	-0-			55
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 2	N	-0-			55
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	N	-0-			55
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	N	-0-			55
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	N	-0-			55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	N	-0-			55

CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9091	- 9272
09	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	77 1	1519 2	N	-0-			120
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	75 1	1507 2	N	-0-			120
11	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	88 1	1787 2	N	-0-			120
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	110 1	2154 2	N	-0-			120
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96 1	1967 2	N	-0-			120
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	91 1	1929 2	N	-0-			120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10998 - 11139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	151270	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9454 - 9646
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	235 1	3554 2	N	2	8 1	72
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	238 1	3601 2	N	9	11 1	70
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	230 1	3673 2	N	8	6 1	72
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	234 1	3552 2	N	9	3 1	78
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	235 1	3240 2	N	11	6 1	83
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	238 1	3216 2	N	13	3 1	1 6 92

CARR		WELL #:		105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9062 - 9148
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	11 1	227 2	N	-0-		33
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11 1	225 2	N	-0-		33
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 2	N	-0-		33
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	N	-0-		33
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 2	N	-0-		33
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	487 2	N	-0-		33

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8200 - 8818
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	263 1	1547 2	Y	-0-		-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	382 1	1604 2	Y	-0-		-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	521 1	1325 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	260 1	1314 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3301	-0-	201	-0-	1963 1	1338 2	Y	-0-		-0-
02	1798 N	1456	-0-	-342	-0-	232 1	1224 2	Y	-0-		-0-

JURASCHEK		WELL #:		8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10410 - 11735
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	79 1	1201 2	N	3	3 1	84
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87 1	1320 2	N	4	4 1	84
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77 1	1238 2	N	2	2 1	84
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	75 1	1148 2	N	2	1 1	85
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	91 1	1260 2	N	4	2 1	87
*02	1276 N	1262	-0-	-14	-0-	87 1	1172 2	N	3	1 1	1 6 88

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	152284	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11291 - 11495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8285 - 8311	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9681 - 9700	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9272 - 9443	
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	N	4	57
						4	9					
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	87	1	1754	2	N	3	60
						3	9					
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	N	-0-	60
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	N	-0-	60
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	82	1	1677	2	N	2	62
						2	9					
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	73	1	1558	2	N	-0-	62

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8725 - 8748	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-	34
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	34
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	34
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-	34
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	34
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	6	1	130	2	N	-0-	34

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9239 - 9270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8911 - 8966	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366		PERF. 10520 - 11752	
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	210	1	4771	2	Y	13
						12	9				
10	5084 X	4902	-0-	-182	-0-	213	1	4675	2	Y	9
						14	9				
11	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	218	1	4516	2	Y	7
						7	9				
12	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	305	1	6549	2	Y	12
						10	9				
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	15	1	6068	2	Y	16
						15	9				
*02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5514	2	9	9	Y	19

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8634 - 9604	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	2	Y	87
						1	9				
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	108	1	1641	2	Y	86
						3	9				
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	Y	88
						3	9				
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	107	1	1626	2	Y	90
						3	9				
01	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	108	1	1492	2	Y	92
						4	9				
*02	1566 N	1347	-0-	-219	-0-	93	1	1248	2	Y	95
						6	9				

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9470 - 10000	
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	18
						8	9				
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	202	1	3067	2	Y	20
						32	9				
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	182	1	2908	2	Y	33
						20	9				
12	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	167	1	2535	2	Y	17
						4	9				
01	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	214	1	2944	2	Y	26
						15	9				
*02	3074 X	2914	-0-	-160	-0-	201	1	2706	2	Y	29
						7	9				

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8629 - 9620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	63	1	1008	2	Y	1	1
						1	9					1
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	Y	1	1 1
						1	9					1
01	744 N	91	-0-	-653	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1 1
02	1044 N	73	-0-	-971	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

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

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1778	2	N	4	5 1
						4	9					25
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	2	N	6	7 1
						7	9					24
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	142	1	2266	2	N	4	4 1
						4	9					24
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	148	1	2248	2	N	3	2 1
						3	9					25
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	N	5	4 1
						6	9					26
*02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	182	1	2448	2	N	5	2 1
						6	9					1 6
												28

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			Y	-0-	-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-	-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-	-0-
12	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-	-0-
01	2697 N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			Y	-0-	-0-
02	2436 N	2380	-0-	-56	-0-	2380	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10009 - 10622

09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1008	2	14	9	Y	13	13 1
						992	2	15	9	Y	14	15 1
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	Y	14	15 1
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	998	2	14	9	Y	13	12 1
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	Y	12	12 1
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	9 1
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	7 1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10043 - 10303

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5	5 1
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	274	2	7	9	Y	6	6 1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	5 1
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	Y	4	4 1
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	223	2	2	9	Y	2	3 1
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	200	2	3	9	Y	3	2 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	143 1	3259 2	Y	7	8 1	9
10	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	154 1	3364 2	Y	10	11 1	8
11	3540 X	2996	-0-	-544	-0-	138 1	2852 2	Y	5	6 1	7
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	163 1	3510 2	Y	5	2 1	10
01	3658 X	1336	-0-	-2322	-0-	3 1	1330 2	Y	3	4 1	9
*02	3306 X	974	-0-	-2332	-0-	971 2	3 9	Y	3	2 1 1 6	9
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	Y	1	2 1	-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	184 2	Y	1	1 1	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
*02	290 N	240	-0-	-50	-0-	239 2	1 9	Y	1	1 6	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990			
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9	Y	4	4 1	1
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	389 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	347 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	358 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	343 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	2 1	1
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	33 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		3	RRCID ->	159468	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9530 - 9776			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		45	RRCID ->	159542	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9272 - 9295			
09	300 N	284	-0-	-16	-0-		283	2	1	9	Y	1	1	1	3
10	310 N	265	-0-	-45	-0-		263	2	2	9	Y	2	3	1	2
11	300 N	95	-0-	-205	-0-		93	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-		450	2	3	9	Y	3	1	1	4
01	279 N	71	-0-	-208	-0-		65	2	6	9	Y	5	5	1	4
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		333	2	4	9	Y	4	5	1	3

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		111	RRCID ->	159546	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10451 - 10828			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		9	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		10	1	219	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	210 N	208	-0-	-2	-0-		10	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		1	1	486	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		290	2	1	9	Y	1	1	6	-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		31	RRCID ->	159588	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9937 - 10251			
09	4890 X	4883	-0-	-7	-0-		205	1	4666	2	Y	11	12	1	13
							12	9							
10	5053 X	4604	-0-	-449	-0-		200	1	4391	2	Y	12	16	1	9
							13	9							
11	4920 X	4220	-0-	-700	-0-		194	1	4019	2	Y	6	8	1	7
							7	9							
12	5084 X	4538	-0-	-546	-0-		202	1	4329	2	Y	6	3	1	10
							7	9							
01	5146 X	4920	-0-	-226	-0-		12	1	4896	2	Y	11	8	1	13
							12	9							
*02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		4729	2	8	9	Y	7	4	1	15

LUNDELL A1		WELL #:		9	RRCID ->	159810	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10450 - 11448			
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #:		7	RRCID ->	159948	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8633 - 9687			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361										COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8770 - 8944				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		420 N	370	-0-	-50	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1	8				
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	5	1	7				
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1	8				
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	351	2	2	9	Y	2	1	1	9				
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1	9				
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1	9				

VAQUILLAS RANCH A1										WELL #:	143	RRCID ->	160676	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9880 - 10190
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

VAQUILLAS RANCH A-1										WELL #:	144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578
09		4740 X	3399	-0-	-1341	-0-	3336	2	63	9	Y	57	56	1	24				
10		4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3121	2	65	9	Y	59	65	1	18				
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3870	2	65	9	Y	59	54	1	23				
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4075	2	46	9	Y	42	46	1	19				
01		3813 X	3469	-0-	-344	-0-	3443	2	26	9	Y	24	34	1	9				
02		3799 X	3165	-0-	-634	-0-	3130	2	35	9	Y	32	23	1	18				

CARR										WELL #:	114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700
09		2700 X	2114	-0-	-586	-0-	102	1	2012	2	N	-0-			115				
10		2821 X	2306	-0-	-515	-0-	109	1	2191	2	N	5			120				
							6	9											
11		2670 N	2279	-0-	-391	-0-	107	1	2172	2	N	-0-			120				
12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	2	N	3			123				
							3	9											
01		2294 N	2122	-0-	-172	-0-	99	1	2023	2	N	-0-			123				
02		2204 N	1682	-0-	-522	-0-	75	1	1603	2	N	4			127				
							4	9											

VAQUILLAS RANCH G										WELL #:	34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171
09		2670 N	2533	-0-	-137	-0-	106	1	2420	2	Y	6	6	1	7				
							7	9											
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2659	2	Y	8	9	1	6				
							9	9											
11		2580 N	2418	-0-	-162	-0-	111	1	2303	2	Y	4	4	1	6				
							4	9											
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	117	1	2522	2	Y	4	2	1	8				
							4	9											
01		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	7	1	2699	2	Y	6	4	1	10				
							7	9											
*02		2610 X	2460	-0-	-150	-0-	2454	2	6	9	Y	5	2	1	12				
													1	6					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	9837	-0-	-1113	-0-	607 28 9	1 9202 2	Y	25	66 1		47	
10	11315 X	8820	-0-	-2495	-0-	541 86 9	1 8193 2	Y	78	77 1		48	
11	10950 X	8048	-0-	-2902	-0-	471 54 9	1 7523 2	Y	49	14 1	1 6	82	
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	705 17 9	1 10722 2	Y	15	78 1		19	
01	11222 X	10354	-0-	-868	-0-	697 52 9	1 9605 2	Y	47	16 1		50	
02	9512 X	7300	-0-	-2212	-0-	503 12 9	1 6785 2	Y	11	7 1	1 6	53	

 VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

09	3900 X	3213	-0-	-687	-0-	3170 7 9	2 43 9	Y	39	38 1		17
10	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3190 2 9	2 45 9	Y	41	45 1		13
11	3270 X	2887	-0-	-383	-0-	2843 8 9	2 44 9	Y	40	37 1		16
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	3060 4 9	2 31 9	Y	28	31 1		13
01	3348 X	2193	-0-	-1155	-0-	2174 7 9	2 19 9	Y	17	23 1		7
02	3103 X	2518	-0-	-585	-0-	2494 2 9	2 24 9	Y	22	16 1		13

 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

09	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	107 7 9	1 2445 2	Y	6	6 1		8
10	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	114 8 9	1 2487 2	Y	7	9 1		6
11	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	116 4 9	1 2396 2	Y	4	4 1		6
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	120 4 9	1 2572 2	Y	4	2 1		8
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7 7 9	1 2708 2	Y	6	4 1		10
*02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2486 2 9	2 6 9	Y	5	2 1	1 6	12

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 2	13 9	Y	12	12 1		5
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348 2	14 9	Y	13	14 1		4
11	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1175 2	14 9	Y	13	12 1		5
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1271 2	22 9	Y	20	18 1		7
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1162 2	13 9	Y	12	15 1		4
02	1160 N	1063	-0-	-97	-0-	1045 2	18 9	Y	16	11 1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997										TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1671 2	7 9	Y	6	6	1		7
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576 2	12 9	Y	11	13	1		5
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1503 2	12 9	Y	11	9	1		7
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1459 2	7 9	Y	6	3	1		10
01		1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1262 2	10 9	Y	9	10	1		9
02		1479 N	1390	-0-	-89	-0-	1381 2	9 9	Y	8	10	1		7

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336	
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	81 1	244 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	77 1	248 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	76 1	242 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	76 1	242 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	72 1	227 2	Y	-0-				-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-	71 1	223 2	Y	-0-				-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998										TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250	
09		2370 N	2079	-0-	-291	-0-	279 1	1782 2	Y	16	13	1		35
							18 9							
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	314 1	2019 2	Y	10	19	1		26
							11 9							
11		3000 N	3216	-0-	216	216	418 1	2778 2	Y	18	13	1		31
							20 9							
12		2690 N	2474	-0-	-216	-0-	298 1	2157 2	Y	17	22	1		26
							19 9							
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	344 1	2759 2	Y	29				55
							32 9							
02		3103 X	2640	-0-	-463	-0-	268 1	2288 2	Y	76	58	1		73
							84 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758	
09		2190 N	2032	-0-	-158	-0-	2020 2	12 9	Y	11	11	1		10
10		2170 N	1927	-0-	-243	-0-	1906 2	21 9	Y	19	23	1		6
11		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	1996 2	22 9	Y	20	16	1		10
12		2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1896 2	28 9	Y	25	9	1		26
01		2170 X	1525	-0-	-645	-0-	1481 2	44 9	Y	40	38	1		28
02		1972 X	1963	-0-	-9	-0-	1923 2	40 9	Y	36	40	1		24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910	
09		5970 X	5731	-0-	-239	-0-	5665 2	66 9	Y	60	60	1		24
10		6107 X	5519	-0-	-588	-0-	5450 2	69 9	Y	63	70	1		17
11		5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5258 2	69 9	Y	63	58	1		22
12		5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5690 2	55 9	Y	50	53	1		19
01		5952 X	5302	-0-	-650	-0-	5270 2	32 9	Y	29	41	1		7
02		5539 X	5144	-0-	-395	-0-	5101 2	43 9	Y	39	28	1		18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	518	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	551 N	445	-0-	-106	-0-	441	2	4	9	Y	4	5	1			1

VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400								
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1646	2	Y	12	10	1			32
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	281	1	1807	2	Y	8	15	1			25
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	277	1	1839	2	Y	14	10	1			29
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	268	1	1936	2	Y	10	15	1			24
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	239	1	1913	2	Y	18					42
02	2059 N	1778	-0-	-281	-0-	181	1	1544	2	Y	48	37	1			53

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860								
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	186	1	4223	2	Y	10	11	1			10
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4066	2	Y	12	14	1			8
11	4260 X	4244	-0-	-16	-0-	195	1	4041	2	Y	7	7	1			8
12	4402 X	4265	-0-	-137	-0-	189	1	4069	2	Y	6	3	1			11
01	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	10	1	3910	2	Y	9	7	1			13
*02	4263 X	3824	-0-	-439	-0-	3817	2	7	9	Y	6	3	1	1	6	15

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904								
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	62	1	939	2	N	2	3	1			2
10	1085 N	426	-0-	-659	-0-	26	1	399	2	N	1	2	1			1
11	960 N	327	-0-	-633	-0-	19	1	308	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1023 N	274	-0-	-749	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
01	434 N	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440								
09	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1884	1	5650	2	Y	2					5
10	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1895	1	6110	2	Y	1	1	1			5
11	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1883	1	5995	2	Y	1	1	1			5
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1897	1	5999	2	Y	1	1	1			5
01	7998 X	7882	-0-	-116	-0-	1886	1	5994	2	Y	2	1	1			6
02	7627 X	7443	-0-	-184	-0-	1791	1	5651	2	Y	1	1	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	19 1	377 2	Y	11	8 1	4
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12 9	412 2	Y	3	3 1	4
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	3 9	397 2	Y	9	11 1	2
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	440 2	Y	1	3 1	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10 9	425 2	Y	21	12 1	9
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	22 1	392 2	Y	2	5 1	6
						1 9					
						21 1					
						23 9					
						18 1					
						2 9					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	Y	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 6	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364			
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	132 1	846 2	Y	7	6 1	16
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-	8 9	802 2	Y	5	9 1	12
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	125 1	832 2	Y	9	6 1	15
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	10 9	855 2	Y	5	9 1	11
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	118 1	869 2	Y	8		19
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	6 9	816 2	Y	21	18 1	22
						95 1					
						23 9					

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	400 1	2552 2	Y	18	15 1	39
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	20 9	2604 2	Y	12	21 1	30
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	405 1	2414 2	Y	21	15 1	36
12	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	13 9	2451 2	Y	14	23 1	27
01	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	363 1	2575 2	Y	25		52
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	23 9	2539 2	Y	65	52 1	65
						339 1					
						15 9					
						321 1					
						28 9					
						297 1					
						72 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670			
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	Y	58	22	1	70
							64	9							
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	215	2	Y	51	30	1	91
							56	9							
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	Y	45	64	1	72
							50	9							
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	Y	17	49	1	40
							19	9							
01		341 N	227	-0-	-114	-0-	47	1	150	2	Y	27	16	1	51
							30	9							
02		261 N	183	-0-	-78	-0-	41	1	129	2	Y	12	18	1	45
							13	9							

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820			
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1647	2	Y	10	8	1	6
							11	9							
10		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	86	1	1726	2	Y	5	4	1	7
							6	9							
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	2	Y	9	12	1	4
							10	9							
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1912	2	Y	3	5	1	2
							3	9							
01		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	82	1	1679	2	Y	15	9	1	8
							17	9							
02		1769 N	1576	-0-	-193	-0-	71	1	1499	2	Y	5	5	1	8
							6	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394			
09		3600 X	3593	-0-	-7	-0-	3575	2	18	9	Y	16	17	1	14
10		3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3566	2	31	9	Y	28	33	1	9
11		3600 X	3140	-0-	-460	-0-	3108	2	32	9	Y	29	23	1	15
12		3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3406	2	14	9	Y	13	7	1	21
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4015	2	22	9	Y	20	24	1	17
02		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3949	2	20	9	Y	18	23	1	12

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416								
09	2220 X	1100	-0-	-1120	-0-	1064	2	36	9	Y	33	33	1			14
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2253	2	37	9	Y	34	38	1			10
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2628	2	37	9	Y	34	31	1			13
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3113	2	22	9	Y	20	24	1			9
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2158	2	13	9	Y	12	17	1			4
02	2262 N	1104	-0-	-1158	-0-	1086	2	18	9	Y	16	11	1			9

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800								
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	1					1
						1	9									
12	558 N	396	-0-	-162	-0-	18	1	377	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	297	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	435 N	333	-0-	-102	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	6			1

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604								
09	3690 X	3520	-0-	-170	-0-	216	1	3271	2	N	30	9	1			105
						33	9									
10	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	225	1	3401	2	N	-0-	12	1			93
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	234	1	3732	2	N	14	6	1			101
						15	9									
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	238	1	3616	2	N	-0-	3	1			98
01	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	251	1	3455	2	N	21	6	1			113
						23	9									
*02	3567 X	3545	-0-	-22	-0-	244	1	3294	2	N	6	3	1	1	6	115
						7	9									

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
G.B. VERGARA			WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	6420 X	3966	-0-	-2454	-0-	531 1	3389 2	Y	42	32 1	84	
10	4805 X	3940	-0-	-865	-0-	46 9	3383 2	Y	28	49 1	63	
11	4320 X	3899	-0-	-421	-0-	31 9	3342 2	Y	49	34 1	78	
12	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	503 1	3409 2	Y	19	45 1	52	
01	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	54 9	3351 2	Y	33		85	
02	3799 X	3608	-0-	-191	-0-	471 1	3147 2	Y	84	75 1	94	
						21 9						
						418 1						
						36 9						
						369 1						
						92 9						

VERGARA-RAYZOR GU			WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246		

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	169 1	1078 2	Y	16	13 1	36	
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	18 9	1531 2	Y	11	20 1	27	
11	1710 N	1066	-0-	-644	-0-	238 1	908 2	Y	19	14 1	32	
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	12 9	1568 2	Y	10	20 1	22	
01	3100 N	3112	-0-	12	12	137 1	2749 2	Y	18		40	
02	2900 N	7172	-0-	4272	4284	21 9	6374 2	Y	46	38 1	48	
						11 9						
						343 1						
						20 9						
						747 1						
						51 9						

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000		

09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4470 2	55 9	Y	50	49 1	21	
10	1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1546 2	57 9	Y	52	58 1	15	
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3040 2	57 9	Y	52	47 1	20	
12	4681 X	2433	-0-	-2248	-0-	2372 2	61 9	Y	55	53 1	22	
01	4681 X	1583	-0-	-3098	-0-	1547 2	36 9	Y	33	43 1	12	
02	4379 X	1911	-0-	-2468	-0-	1864 2	47 9	Y	43	31 1	24	

VAQUILLAS RANCH D			WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A4			WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11090 - 11990		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3381 2	36 9	Y	33	33 1		13
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3449 2	39 9	Y	35	39 1		9
11	3360 X	3144	-0-	-216	-0-	3105 2	39 9	Y	35	32 1		12
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3491 2	34 9	Y	31	31 1		12
01	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	3184 2	20 9	Y	18	25 1		5
02	3306 X	2864	-0-	-442	-0-	2838 2	26 9	Y	24	17 1		12

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811				
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-			20
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	N	-0-			20
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-			20
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			20
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	3 1	35 2	N	-0-			20

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226				
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102 1	2011 2	Y	6	5 1		3
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	92 1	1859 2	Y	2	2 1		3
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	90 1	1834 2	Y	6	7 1		2
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	97 1	1903 2	Y	1	2 1		1
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	109 1	2244 2	Y	10	6 1		5
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	107 1	2275 2	Y	1	3 1		3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1		1

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060				
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	31 1	622 2	Y	11	8 1		7
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33 1	658 2	Y	6	5 1		8
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	31 1	630 2	Y	10	13 1		5
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1	687 2	Y	4	6 1		3
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	32 1	651 2	Y	16	10 1		9
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	33 1	704 2	Y	5	6 1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10892 - 12062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9786 - 10590					
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	41	1	845	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	40	1	851	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	992	N	780	-0-	-212	-0-	2	1	776	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*02	870	N	645	-0-	-225	-0-	643	2	2	9	Y	2	1	1	1 6 1

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9466 - 9500					
09	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	52	1	1020	2	Y	19	14	1	11
							21	9							
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	61	1	1234	2	Y	7	7	1	11
							8	9							
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	53	1	1085	2	Y	17	21	1	7
							19	9							
12	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	48	1	953	2	Y	2	7	1	2
							2	9							
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	Y	31	19	1	14
							34	9							
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	4	9	1	9
							4	9							

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319		PERF.10894 - 11755					
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 9112 - 9148					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11006 - 11844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	750 2	N	2	3 1		3
						2 9						
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51 1	767 2	N	2	3 1		2
						2 9						
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	32 1	515 2	N	1	2 1		1
						1 9						
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57 1	868 2	N	1	1 1		1
						1 9						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	691 2	N	2	1 1	1 6	2
						2 9						
LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9140 - 9304		
09	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	52 1	1033 2	Y	7	5 1		3
						8 9						
10	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	48 1	973 2	Y	3	2 1		4
						3 9						
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	48 1	970 2	Y	6	8 1		2
						7 9						
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	66 1	1291 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	11	7 1		4
						12 9						
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51 1	1079 2	Y	2	3 1		3
						2 9						
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 11551		
09	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	102 1	1543 2	N	-0-	3 1		55
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	109 1	1654 2	N	-0-	6 1		49
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	101 1	1618 2	N	-0-	3 1		46
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111 1	1682 2	N	5	1 1		50
						6 9						
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	122 1	1677 2	N	6	2 1		54
						7 9						
*02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	117 1	1572 2	N	3	1 1	1 6	55
						3 9						
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11010 - 12000		
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	151 1	3429 2	Y	8	9 1		7
						9 9						
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	155 1	3394 2	Y	10	11 1		6
						11 9						
11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	147 1	3031 2	Y	5	5 1		6
						6 9						
12	3658 X	3333	-0-	-325	-0-	148 1	3179 2	Y	5	2 1		9
						6 9						
01	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	8 1	3137 2	Y	7	6 1		10
						8 9						
*02	3480 X	2907	-0-	-573	-0-	2901 2	6 9	Y	5	2 1	1 6	12
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9178 - 9949		
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3125 2	34 9	Y	31	31 1		13
10	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3083 2	36 9	Y	33	36 1		10
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3123 2	36 9	Y	33	30 1		13
12	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	2511 2	31 9	Y	28	28 1		13
01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	2407 2	18 9	Y	16	22 1		7
02	3045 X	2228	-0-	-817	-0-	2205 2	23 9	Y	21	15 1		13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3000 N	1289	-0-	-1711	16278		80 1	1206 2	Y	3	49 1	41
								3 9					
10		17184 X	906	-0-	-16278	-0-		56 1	841 2	Y	8	29 1	20
								9 9					
11		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-		362 1	5794 2	Y	37	8 1	49
								41 9					
12		991 X	991	-0-	-0-	-0-		61 1	929 2	Y	1	3 1	47
								1 9					
01		2108 X	605	-0-	-1503	-0-		41 1	561 2	Y	3	3 1	47
								3 9					
*02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		197 1	2661 2	Y	6	2 1	1 6
								7 9					50

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986													

09		223 N	223	-0-	-0-	-0-		14 1	209 2	N	-0-		-0-
								19 1	287 2	N	1	1 1	-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-		1 9					-0-
								20 1	314 2	N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-		16 1	239 2	N	-0-		-0-
								23 1	321 2	N	1	1 1	-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-		1 9					-0-
								23 1	312 2	N	1	1 6	-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-		1 9					-0-
								23 1	312 2	N	1	1 6	-0-
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-		1 9					-0-
								1 9					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002													

09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		66 1	1311 2	Y	7	5 1	3
								8 9					
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		70 1	1414 2	Y	3	3 1	3
								3 9					
11		1200 N	845	-0-	-355	-0-		39 1	799 2	Y	6	8 1	1
								7 9					
12		1426 N	728	-0-	-698	-0-		35 1	692 2	Y	1	2 1	-0-
								1 9					
01		1488 N	688	-0-	-800	-0-		31 1	645 2	Y	11	7 1	4
								12 9					
02		812 N	588	-0-	-224	-0-		26 1	560 2	Y	2	3 1	3
								2 9					

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534													

09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		15 1	88 2	Y	-0-		-0-
								20 1	85 2	Y	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-		27 1	69 2	Y	-0-		-0-
								16 1	82 2	Y	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		121 1	82 2	Y	-0-		-0-
								15 1	78 2	Y	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250													

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		1
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	1	1 1
						1	9					1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	1	2
						1	9					
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	1	2 1
						1	9					1
01	527 N	353	-0-	-174	-0-	24	1	328	2	Y	1	1 1
						1	9					1
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	2	1 1 1 6
						2	9					1

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 - 10526
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	Y	3	2 1
						3	9					9
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	2	3 1
						2	9					8
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	44	1	297	2	Y	3	2 1
						3	9					9
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	Y	3	3 1
						3	9					9
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	Y	5	14
						6	9					
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	332	2	Y	12	10 1
						13	9					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024							
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-				-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012							
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	24	1	367	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	8	1	120	2	N	-0-				-0-
12	403 N	128	-0-	-275	-0-	8	1	120	2	N	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	1				1
						1	9								
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	2	1	1	1	6
						2	9								

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122							
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	54	1	822	2	N	2	3	1		76
						2	9								
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	58	1	884	2	N	7	3	1		80
						8	9								
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	53	1	853	2	N	1				81
						1	9								
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	N	-0-				81
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	9	2	1		88
						10	9								
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	N	10	1	1	1	6
						11	9								

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700							
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2310 N	1064	-0-	-1246	-0-	51	1	1013	2	N	-0-	242
10	2480 N	969	-0-	-1511	-0-	46	1	923	2	N	-0-	242
11	3000 N	3049	-0-	49	49	143	1	2898	2	N	7	249
12	2644 N	2595	-0-	-49	-0-	8	9	2460	2	N	9	258
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	125	1	2289	2	N	8	266
02	2407 X	2278	-0-	-129	-0-	10	9	2168	2	N	7	273
						112	1					
						9	9					
						102	1					
						8	9					
CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	21	1	419	2	N	-0-	129
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	34	1	687	2	N	-0-	129
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-	129
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-	129
01	713 N	494	-0-	-219	-0-	23	1	471	2	N	-0-	129
02	638 N	562	-0-	-76	-0-	25	1	537	2	N	-0-	129
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	2	Y	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	61	1	155	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	243	1	166	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	28	1	148	2	Y	-0-	-0-
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11872
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	1	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	1	9	185	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	104	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	1	-0-
						14	1				1	6
						1	9					-0-
LUNDELL		WELL #:		85	RRCID ->	173321	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9151 - 9831
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1001	2	Y	7	5
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	8	9	1143	2	Y	3	5
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	57	1	985	2	Y	7	4
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	3	9	2789	2	Y	1	2
01	3100 N	5920	-0-	2820	2820	49	1	5632	2	Y	12	7
02	2900 N	3866	-0-	966	3786	8	9	3690	2	Y	2	6
						174	1				3	1
						2	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	63	1 1237 2	Y	7	6 1	2
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	8 73	1 1470 2	Y	3	3 1	2
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	3 74	1 1498 2	Y	7	8 1	1
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	8 68	1 1328 2	Y	1	2 1	-0-
01	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1 70	1 1426 2	Y	12	7 1	5
02	1537 N	1259	-0-	-278	-0-	9 57	1 1200 2	Y	2	4 1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
09	990 N	553	-0-	-437	-0-	27	1 526 2	N	-0-		70
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	34	1 675 2	N	-0-		70
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1 900 2	N	3		73
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3 54	1 1052 2	N	2		75
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 45	1 922 2	N	-0-		75
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	9 43	1 915 2	N	-0-		75

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892			
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	386	1 5841 2	Y	18	13 1	91
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	20 383	1 5796 2	Y	16	17 1	90
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	18 347	1 5538 2	Y	18	9 1 1 6	98
12	6386 X	6065	-0-	-321	-0-	20 373	1 5682 2	Y	9	4 1	103
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	10 406	1 5588 2	Y	23	10 1	116
*02	6032 X	5471	-0-	-561	-0-	25 377	1 5086 2	Y	7	4 1 1 6	118

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	260	1 3940 2	Y	11	9 1	28
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	12 235	1 3567 2	Y	15	13 1	30
11	4590 X	4357	-0-	-233	-0-	17 254	1 4067 2	Y	33	7 1	56
12	4743 X	3009	-0-	-1734	-0-	36 185	1 2812 2	Y	11	3 1	64
01	4960 X	2459	-0-	-2501	-0-	12 165	1 2275 2	Y	17	5 1	76
*02	4205 X	3129	-0-	-1076	-0-	19 216	1 2906 2	Y	6	55 1 10 6	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
*12	186 N	118	-0-	-68	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
*01	186 N	124	-0-	-62	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			-0-
*02	116 N	102	-0-	-14	-0-	7 1	94 2	Y	1	1 6		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959			
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 2	N	-0-			2
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41 1	617 2	N	2	1 1		3
						2 9						
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	494 2	N	1	3 1		1
						1 9						
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	N	-0-	1 1		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	N	1			1
						1 9						
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45 1	605 2	N	2	1 1	1 6	1
						2 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630			
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791 2	7 9	Y	6	6 1		7
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1761 2	11 9	Y	10	13 1		4
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2024 2	12 9	Y	11	9 1		6
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2017 2	8 9	Y	7	3 1		10
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610 2	12 9	Y	11	12 1		9
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233 2	11 9	Y	10	12 1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VILLARREAL F			WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2235	2	N	5	6	1	6	
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2398	2	N	7	7	1	6	
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	150	1	2400	2	N	4	4	1	6	
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2458	2	N	3	2	1	7	
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	184	1	2530	2	N	6	4	1	9	
*02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	171	1	2312	2	N	4	2	1	1 6	10
						4	9								

LUNDELL			WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153					
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-	
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-	

7B CATTLE CO.			WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A					
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	121	1	1841	2	Y	6	5	1	16	
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	Y	6	6	1	16	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	121	1	1932	2	Y	6	2	1	20	
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	136	1	2072	2	Y	3	2	1	21	
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	2005	2	Y	8	3	1	26	
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	3	2	1	1 6	26
						3	9								

WILSON, ABE S.			WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442					
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	22	1	330	2	N	1	1	1	7	
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	18	1	275	2	N	1	1	1	7	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	1	1	1	7	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	1	1	1	7	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	1	1	1	7	
*02	551 N	425	-0-	-126	-0-	29	1	394	2	N	2	1	1	1 6	7
						2	9								

CARR			WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111					
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	10	1	4
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	12	1	3
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	10	1	4
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	13	1	5
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1167	2	9	9	Y	8	11	1	2
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	8	1	5

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620						
09	2850 N	2701	-0-	-149	-0-	130	1	2562	2	Y	8	6	1	4
10	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	127	1	2558	2	Y	3	3	1	4
11	2850 N	2819	-0-	-31	-0-	132	1	2679	2	Y	7	9	1	2
12	2790 N	2711	-0-	-79	-0-	131	1	2579	2	Y	1	3	1	-0-
01	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	120	1	2468	2	Y	13	8	1	5
02	2697 N	2371	-0-	-326	-0-	107	1	2262	2	Y	2	4	1	3

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647						
09	1500 N	924	-0-	-576	-0-	57	1	864	2	Y	3	3	1	39
10	1333 N	458	-0-	-875	-0-	28	1	429	2	Y	1	3	1	37
11	1260 N	500	-0-	-760	-0-	29	1	469	2	Y	2	1	1	38
12	961 N	560	-0-	-401	-0-	35	1	524	2	Y	1	1	1	38
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	27	1	370	2	Y	1			39
*02	493 N	419	-0-	-74	-0-	29	1	388	2	Y	2	1	1	1 6 39

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666						
09	1830 N	936	-0-	-894	-0-	916	2	20	9	Y	18	18	1	8
10	1891 N	1371	-0-	-520	-0-	1350	2	21	9	Y	19	21	1	6
11	1830 N	1249	-0-	-581	-0-	1228	2	21	9	Y	19	17	1	8
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	20	1	10
01	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1025	2	14	9	Y	13	17	1	6
02	1218 N	984	-0-	-234	-0-	965	2	19	9	Y	17	12	1	11

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084						
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	45	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	40	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	11	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	41	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
09	1620 X	948	-0-	-672	-0-	923 2	25 9	Y	23	23 1	9
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	955 2	26 9	Y	24	27 1	6
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	784 2	26 9	Y	24	22 1	8
12	992 N	750	-0-	-242	-0-	739 2	11 9	Y	10	14 1	4
01	992 N	727	-0-	-265	-0-	720 2	7 9	Y	6	9 1	1
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965 2	8 9	Y	7	6 1	2

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394			
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	161 1	2447 2	N	6	6 1	25
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	169 1	2557 2	N	9	9 1	25
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	166 1	2646 2	N	9	4 1	30
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	164 1	2491 2	N	5	2 1	33
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	177 1	2446 2	N	7	4 1	36
*02	2436 N	2229	-0-	-207	-0-	154 1	2071 2	N	4	2 1	1 6 37

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011			
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	N	26	27 1	51
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29 9	183 2	N	20	17 1	54
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 9	167 2	N	18	24 1	48
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	15	14 1	49
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 9	135 2	N	14	13 1	50
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	8	10 1	48

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10484 - 10509			
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	41 1	621 2	Y	5	1 1	16
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	6 9	709 2	Y	3	2 1	17
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	47 1	657 2	Y	3	9 1	11
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	3 9	687 2	Y	1	1 1	11
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	709 2	Y	8		19
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 9	631 2	Y	5	6 1	1 6 17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10411 - 10539		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346 2	13 9	Y		12	12 1		5
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1554 2	14 9	Y		13	14 1		4
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1249 2	14 9	Y		13	12 1		5
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307 2	15 9	Y		14	13 1		6
01		1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1377 2	9 9	Y		8	11 1		3
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218 2	12 9	Y		11	8 1		6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9824 - 10750		
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	809 2	9 9	Y		8	8 1		3
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167 2	9 9	Y		8	9 1		2
11		810 N	741	-0-	-69	-0-	732 2	9 9	Y		8	8 1		2
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	808 2	13 9	Y		12	10 1		4
01		1178 N	708	-0-	-470	-0-	700 2	8 9	Y		7	9 1		2
02		725 N	711	-0-	-14	-0-	701 2	10 9	Y		9	6 1		5

AMANDO		WELL #:		3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718		PERF.10937 - 10960		
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y		-0-	1 1		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 2	Y		-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y		-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y		1			1
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y		1	1 1	1 6	-0-
							1 9							
							1 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8937 - 10016		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

LUNDELL C		WELL #:		6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9544 - 9552		
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y		11	9 1		5
							12 9							
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 2	8 9	Y		7	5 1		7
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	12 2	Y		10	14 1		3
							11 9							
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y		-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8825 - 9026		
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	Y		1	1 1		1
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	29 2	2 9	Y		2	3 1		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	48 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	47 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	52 2	1 9	Y		1	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1172 N	1172	-0-	-0-	72 1	1097 2		Y	3	3 1		2
						3 9							
10		1037 N	1037	-0-	-0-	64 1	969 2		Y	4	3 1		3
						4 9							
11		902 N	902	-0-	-0-	53 1	841 2		Y	7	1 1		9
						8 9							
12		912 N	912	-0-	-0-	56 1	853 2		Y	3	1 1		11
						3 9							
01		1023 N	852	-0-	-171	57 1	787 2		Y	7	2 1		16
						8 9							
*02		870 N	641	-0-	-229	44 1	595 2		Y	2	12 1	3 6	3
						2 9							

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620				
09		120 N	120	-0-	-0-	6 1	114 2		N	-0-			52
						4 1	87 2		N	-0-			52
10		93 N	91	-0-	-2	5 1	107 2		N	-0-			52
						4 1	82 2		N	-0-			52
11		112 N	112	-0-	-0-	4 1	86 2		N	-0-			52
						5 1	114 2		N	-0-			52
12		93 N	86	-0-	-7	4 1	82 2		N	-0-			52
						4 1	86 2		N	-0-			52
01		93 N	90	-0-	-3	5 1	114 2		N	-0-			52
						5 1	114 2		N	-0-			52
02		119 N	119	-0-	-0-								

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439				
09		1176 N	1176	-0-	-0-	1153 2	23 9		Y	21	21 1		9
						1141 2	24 9		Y	22	24 1		7
10		1165 N	1165	-0-	-0-	1114 2	24 9		Y	22	20 1		9
						986 2	14 9		Y	13	15 1		7
11		1138 N	1138	-0-	-0-	795 2	9 9		Y	8	11 1		4
						762 2	11 9		Y	10	7 1		7
12		1209 N	1000	-0-	-209								
01		1178 N	804	-0-	-374								
02		1102 N	773	-0-	-329								

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756				
09		180 N	136	-0-	-44	8 1	127 2		Y	1			3
						1 9							
10		246 N	246	-0-	-0-	15 1	228 2		Y	3	2 1		4
						3 9							
11		153 N	153	-0-	-0-	9 1	141 2		Y	3	4 1		3
						3 9							
12		224 N	224	-0-	-0-	14 1	208 2		Y	2			5
						2 9							
01		248 N	202	-0-	-46	13 1	186 2		Y	3	3 1		5
						3 9							
02		175 N	175	-0-	-0-	12 1	162 2		Y	1	2 1		4
						1 9							

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
													-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
													-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
													-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
													-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
													-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	8	3 1	13
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	48	1	725	2	Y	8	9 1	12
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	14	22 1	4
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	7	1 1	10
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	Y	13	14 1	9
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	8	9 1 1 6	7

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741					
09	3000 N	6167	-0-	3167	3167	6144	2	23	9	Y	21	21 1	8
10	3100 N	2598	-0-	-502	2665	2573	2	25	9	Y	23	25 1	6
11	3000 N	2351	-0-	-649	2016	2327	2	24	9	Y	22	20 1	8
12	4526 X	2510	-0-	-2016	-0-	2430	2	80	9	Y	73	58 1	23
01	6386 X	2382	-0-	-4004	-0-	2334	2	48	9	Y	44	54 1	13
02	5974 X	1975	-0-	-3999	-0-	1911	2	64	9	Y	58	41 1	30

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368					
09	2850 X	1746	-0-	-1104	-0-	86	1	1660	2	N	-0-		85
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	144	1	3045	2	N	-0-		85
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	122	1	3123	2	N	7		92
*12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	102	1	3080	2	N	3		95
*01	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	100	1	2921	2	N	-0-		95
02	2929 X	2864	-0-	-65	-0-	86	1	2776	2	N	2		97

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310					
09	3000 N	5479	-0-	2479	6906	5477	2	2	9	Y	2	2 1	3
10	11754 X	4848	-0-	-6906	-0-	4845	2	3	9	Y	3	4 1	2
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3 1	2
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2979	2	24	9	Y	22	6 1	18
01	6169 X	1935	-0-	-4234	-0-	1895	2	40	9	Y	36	30 1	24
02	5307 X	240	-0-	-5067	-0-	205	2	35	9	Y	32	35 1	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836 -	10851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8654 -	8817
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10678 -	10693
09	4710 X	4238	-0-	-472	-0-	4238	2		Y	-0-		-0-
10	4743 X	4516	-0-	-227	-0-	4516	2		Y	-0-		-0-
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		Y	-0-		-0-
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	4432	2		Y	-0-		-0-
02	4263 X	4042	-0-	-221	-0-	4042	2		Y	-0-		-0-

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10842 -	10858
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	N	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	N	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-	-0-
02	551 N	342	-0-	-209	-0-	10	1	332	2	N	-0-	-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9926 -	10508
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-	23
10	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	49	1	1033	2	N	-0-	23
11	2250 N	1129	-0-	-1121	-0-	42	1	1087	2	N	-0-	23
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	80	1	2426	2	N	-0-	23
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2386	2	N	4	27
						4	9					
*02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-	25

CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8683 -	8705
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		63
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VERGARA 1679			WELL #:		7	RRCID -> 183930			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6480 X	2432	-0-	-4048	-0-	149	1	2258	2	Y	23	8 1	37
							25	9						
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	327	1	4950	2	Y	57	49 1	45
							63	9						
11		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	331	1	5295	2	Y	97	130 1	1 6
							107	9						
12		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	372	1	5660	2	Y	47	4 1	54
							52	9						
01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	374	1	5155	2	Y	87	89 1	52
							96	9						
02		5539 X	5189	-0-	-350	-0-	355	1	4790	2	Y	40	50 1	1 6
							44	9						

FROST TRUST 13					WELL #:	1	RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093	
09		2250 N	2113	-0-	-137	-0-	443	1	1657	2	N	12		65
							13	9						
10		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	437	1	1698	2	N	5		70
							6	9						
11		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	411	1	1723	2	N	7		77
							8	9						
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	405	1	1999	2	N	13		90
							14	9						
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	424	1	1925	2	N	5		95
							6	9						
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	461	1	1729	2	N	7		102
							8	9						

ALLEY					WELL #:	11	RRCID -> 183959			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552	
09		2070 N	1970	-0-	-100	-0-	121	1	1835	2	Y	13	6 1	14
							14	9						
10		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	111	1	1675	2	Y	7	6 1	15
							8	9						
11		1980 N	1923	-0-	-57	-0-	113	1	1800	2	Y	9	23 1	1
							10	9						
12		2046 N	1820	-0-	-226	-0-	112	1	1706	2	Y	2	1 1	2
							2	9						
01		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	113	1	1564	2	Y	17	2 1	17
							19	9						
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1910	2	Y	14	14 1	1 6
							15	9						

FROST TRUST 13					WELL #:	2	RRCID -> 184897			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427	
09		600 N	496	-0-	-104	-0-	104	1	390	2	N	2		46
							2	9						
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	113	1	439	2	N	2		48
							2	9						
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	517	2	N	2		50
							2	9						
12		527 N	513	-0-	-14	-0-	86	1	424	2	N	3		53
							3	9						
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	549	2	N	3		56
							3	9						
02		609 N	500	-0-	-109	-0-	105	1	394	2	N	1	13 1	44
							1	9						

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-			119
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	53	1	677	2	N	13			132
						14	9							
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	56	1	672	2	N	13			145
						14	9							
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	63	1	722	2	N	2	11	1	136
						2	9							
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1			137
						1	9							
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	48	1	649	2	N	12			149
						13	9							

 ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10311 - 10332

09	2610 X	1849	-0-	-761	-0-	113	1	1722	2	Y	13	6	1	32
						14	9							
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	149	1	2266	2	Y	10	7	1	35
						11	9							
11	2160 X	798	-0-	-1362	-0-	47	1	747	2	Y	4	23	1	16
						4	9							
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	228	1	3468	2	Y	5	2	1	19
						6	9							
01	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	149	1	2047	2	Y	22	4	1	37
						24	9							
02	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	192	1	2589	2	Y	18	17	1	37
						20	9					1	6	

 LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

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

 FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	2			93
						2	9							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-			93
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-			93
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	1			94
						1	9							
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-			94
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	2			96
						2	9							

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

09	420 N	346	-0-	-74	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	196	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	450 N	221	-0-	-229	-0-	217	2	4	9	Y	4	3	1	1
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	780 N	344	-0-	-436	-0-	24	1	320	2	N	-0-				32
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	N	14				46
						15	9								
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	31	1	373	2	N	11				57
						12	9								
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-	11	1		46
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	51	1	654	2	N	33				79
						36	9								
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	12				91
						13	9								

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

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

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	7	2	N	5				136
						6	9								
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-				136
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	2				138
						2	9								
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	2	2	N	2				140
						2	9								
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	5				145
						6	9								
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	4	95	1		54
						4	9								

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

09	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2570	2	18	9	Y	16	16	1		14
10	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2840	2	30	9	Y	27	33	1		8
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2831	2	31	9	Y	28	22	1		14
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2924	2	13	9	Y	12	7	1		19
01	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2707	2	22	9	Y	20	23	1		16
02	2755 X	2262	-0-	-493	-0-	2242	2	20	9	Y	18	22	1		12

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922

09	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	3213	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
10	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3209	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	3270 X	2988	-0-	-282	-0-	2986	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2976	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	3379 X	2855	-0-	-524	-0-	2854	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	3103 X	2877	-0-	-226	-0-	2876	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	163	-0-	163	534	8	1	155	2	N	22
10	14B2 EXT	179	-0-	179	713	8	1	151	2	N	40
						20	9				
11	14B2 EXT	143	-0-	143	856	7	1	136	2	N	40
12	14B2 EXT	136	-0-	136	992	7	1	129	2	N	40
01	14B2 EXT	126	-0-	126	1118	6	1	120	2	N	40
02	1184 X	66	-0-	-1118	-0-	3	1	63	2	N	40

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260		
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	441	1	1650	2	N	169
						6	9				
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	491	1	1908	2	N	170
						1	9				
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	828	2	N	171
						1	9				
12	3100 N	3196	-0-	96	96	535	1	2640	2	N	190
						21	9				
01	2798 N	2702	-0-	-96	-0-	488	1	2213	2	N	191
						1	9				
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	369	1	1383	2	N	23
						30	9				

ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210		
09	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	238	1	3150	2	N	192
						34	9				
10	3627 X	2951	-0-	-676	-0-	212	1	2725	2	N	25
						14	9				
11	3510 X	2626	-0-	-884	-0-	201	1	2400	2	N	48
						25	9				
12	3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	139	1	1613	2	N	67
						153	9				
01	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	230	1	2954	2	N	98
						34	9				
02	3306 X	3019	-0-	-287	-0-	206	1	2777	2	N	131
						36	9				

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244		
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	127	1	473	2	N	122
						2	9				
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	121	1	470	2	N	127
						6	9				
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	121	1	510	2	N	127
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	105	1	519	2	N	145
						20	9				
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	94	1	426	2	N	198
						58	9				
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	86	1	323	2	N	139
						8	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	526 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	517 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	501 2	6 9	Y	5	4 1	1
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	492 2	2 9	Y	2	1 1	2
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549 2	3 9	Y	3	4 1	1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 2	3 9	Y	3	3 1	1

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
09	2250 N	1632	-0-	-618	-0-	80 1	1552 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	1799	-0-	-526	-0-	81 1	1718 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	65 1	1655 2	N	-0-		-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	57 1	1744 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	59 1	1738 2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1646	-0-	-7	-0-	49 1	1597 2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7 1	39 2	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1	43 2	Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	8 1	40 2	Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	60 1	41 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	9 1	46 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	35 1	146 2	Y	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62 1	158 2	Y	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 2	Y	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	249 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	29 1	153 2	Y	-0-		-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208			
09	3780 X	3670	-0-	-110	-0-	256 1	3379 2	N	32		150
						35 9					
10	3906 X	3536	-0-	-370	-0-	253 1	3244 2	N	35		185
						39 9					
11	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	260 1	3099 2	N	48	192 1	41
						53 9					
12	3813 X	3299	-0-	-514	-0-	262 1	3024 2	N	12	11 1	42
						13 9					
01	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	234 1	3016 2	N	47		89
						52 9					
02	3538 X	3379	-0-	-159	-0-	230 1	3099 2	N	45		134
						50 9					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	49	51	1	44	
						54	9								
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	42	34	1	52	
						46	9								
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	34	47	1	39	
						37	9								
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	37	32	1	44	
						41	9								
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	29	30	1	43	
						32	9								
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	34	32	1	45	
						37	9								

 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

09	90 N	86	-0-	-4	-0-	18	1	68	2	N	-0-			18
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-			18
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	2	N	-0-			18
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	2	N	-0-			18
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	N	-0-			18
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	16	1	62	2	N	-0-			18

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

09	330 N	241	-0-	-89	-0-	35	1	206	2	Y	-0-			46
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	225	2	Y	117	121	1	42
						129	9							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	210	2	Y	121			163
						133	9							
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	194	2	Y	17	118	1	62
						19	9							
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	349	1	238	2	Y	68			130
						75	9							
02	406 N	233	-0-	-173	-0-	36	1	188	2	Y	8	99	1	39
						9	9							

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	161	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	2	N	-0-			44
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	2	N	-0-			44
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	25	1	501	2	N	-0-			44
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-			44
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	N	-0-			44
02	522 N	138	-0-	-384	-0-	6	1	132	2	N	-0-			44

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			58
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			58
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-			58
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-			58
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			58
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-			58

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228		
09	2640 X	908	-0-	-1732	-0-	45	1	863	2	N	-0-			42
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2883	2	N	-0-			44
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	-0-			47
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-			47
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	89	1	2595	2	N	-0-			49
02	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	76	1	2443	2	N	-0-			52

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176		
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	5	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	26	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	117	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220		
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	97	1	1473	2	Y	11	3	1	29
10	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	101	1	1535	2	Y	7	6	1	30
11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	99	1	1585	2	Y	8	21	1	17
12	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	97	1	1482	2	Y	2	1	1	18
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	Y	17	2	1	33
*02	1624 N	1549	-0-	-75	-0-	106	1	1432	2	Y	10	12	1	1 6 30

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	199	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	2	N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	1	1 6	-0-
						1	9						

 VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	268	1	1712	2	Y	16	13 1	31
						18	9						
10	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	252	1	1617	2	Y	11	19 1	23
						12	9						
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	Y	19	13 1	29
						21	9						
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	230	1	1662	2	Y	16	22 1	23
						18	9						
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	2	Y	29		52
						32	9						
02	1972 X	1832	-0-	-140	-0-	184	1	1567	2	Y	74	57 1	69
						81	9						

 IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	116	1	1758	2	Y	5	6 1	15
						6	9						
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	180	1	2731	2	Y	12	9 1	18
						13	9						
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	29	5 1	42
						32	9						
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	225	1	3422	2	Y	14	3 1	53
						15	9						
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	243	1	3344	2	Y	26	6 1	73
						29	9						
*02	3306 X	3253	-0-	-53	-0-	224	1	3021	2	Y	7	54 1	10 6
						8	9						16

 VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

09	4470 X	1891	-0-	-2579	-0-	116	1	1755	2	Y	18	7 1	36
						20	9						
10	4557 X	3661	-0-	-896	-0-	224	1	3394	2	Y	39	39 1	36
						43	9						
11	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	279	1	4468	2	Y	82	108 1	10
						90	9						
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	293	1	4453	2	Y	37	3 1	44
						41	9						
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	2	Y	73	73 1	44
						80	9						
02	4118 X	4051	-0-	-67	-0-	277	1	3739	2	Y	32	40 1	1 6
						35	9						35

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	30	1	461	2	N	1	1	1	24
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	32	1	485	2	N	1	1	1	24
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	27	1	428	2	N	1			25
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	1	1	1	25
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	36	1	489	2	N	1	2	1	24
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	2	1	1	1 6 24

ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370					
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	69	1	1040	2	Y	8	3	1	15
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	5	4	1	16
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	Y	7	16	1	7
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	2	1	1	8
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	Y	15	2	1	21
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	Y	10	10	1	1 6 20

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280					
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1	2
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479	2	8	9	Y	7	8	1	1
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7	6	1	2
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9	8	1	3
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	7	1	1
02	638 N	603	-0-	-35	-0-	595	2	8	9	Y	7	5	1	3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944					
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1240	2	8	9	Y	7	8	1	12
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	Y	13	16	1	9
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	11	1	12
12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1262	2	4	9	Y	4	3	1	13
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7	9	1	11
02	1189 N	1147	-0-	-42	-0-	1140	2	7	9	Y	6	8	1	9

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	95	1	1437	2	N	3	3	1	6
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	N	4	6	1	4
11	1710 N	1325	-0-	-385	-0-	78	1	1245	2	N	2	2	1	4
12	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	84	1	1277	2	N	2	1	1	5
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	82	1	1123	2	N	2	2	1	5
*02	1305 N	1139	-0-	-166	-0-	78	1	1058	2	N	3	1	1	1 6 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		19	RRCID ->	195419	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9852 - 9902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	55 1	830 2	Y	6	3 1			11
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	7 9	807 2	Y	4	4 1			11
11	1050 N	834	-0-	-216	-0-	4 9	781 2	Y	4	11 1			4
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	4 9	838 2	Y	1	1 1			4
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 9	899 2	Y	10	2 1			12
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	65 1	856 2	Y	7	7 1	1 6		11
						11 9							
						63 1							
						8 9							

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1	1150 2	Y	3	3 1			4
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 9	1199 2	Y	3	4 1			3
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55 1	1166 2	Y	2	2 1			3
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	3 9	1230 2	Y	2	1 1			4
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	2 9	1212 2	Y	3	2 1			5
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	Y	3	1 1	1 6		6
						3 9							
						1193 2							

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 2	Y	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-				-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	518 2	Y	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	5	4 1			1
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 9	261 2	Y	16	10 1			7
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	Y	7	6 1			8
						18 9							
						9 1							
						8 9							

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210	RRCID ->	196839	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9960 - 11283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	128 1	2923 2	Y	7	8 1			16
10	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	8 9	2849 2	Y	8	10 1			14
11	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	130 1	2668 2	Y	4	5 1			13
12	3348 X	2966	-0-	-382	-0-	9 9	2830 2	Y	4	2 1			15
01	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	129 1	2606 2	Y	6	4 1			17
*02	2958 X	2396	-0-	-562	-0-	4 9	4 9	Y	4	2 1	1 6		18
						7 1							
						7 9							
						2392 2							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO			WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	108 1	1641 2	Y	4	5 1	23	
10	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	114 1	1721 2	Y	7	6 1	24	
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	108 1	1731 2	Y	14	3 1	35	
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	129 1	1969 2	Y	8	2 1	41	
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	139 1	1915 2	Y	15	3 1	53	
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	129 1	1742 2	Y	4	33 1	6 6 18	

CARR			WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	63 1	1237 2	N	5		173	
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	67 1	1341 2	N	-0-		173	
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	67 1	1360 2	N	13		186	
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	68 1	1335 2	N	14		200	
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	55 1	1118 2	N	2		202	
02	1392 N	1042	-0-	-350	-0-	46 1	985 2	N	10		212	

VERGARA-RAYZOR GU			WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	401 1	2556 2	Y	18	16 1	45	
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	420 1	2698 2	Y	12	23 1	34	
11	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	386 1	2568 2	Y	22	15 1	41	
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	355 1	2564 2	Y	15	23 1	33	
01	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	342 1	2742 2	Y	26		59	
02	2929 X	2885	-0-	-44	-0-	295 1	2515 2	Y	68	54 1	73	

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882		
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1186 2	9 9	Y	8	9 1	6	
10	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1126 2	15 9	Y	14	17 1	3	
11	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1132 2	17 9	Y	15	12 1	6	
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1230 2	4 9	Y	4	3 1	7	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1203 2	8 9	Y	7	9 1	5	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1130 2	7 9	Y	6	8 1	3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2094	-0-	-906	838	75 1	2007 2	Y	11	48
10	3100 N	2385	-0-	-715	123	12 9 153 1	2226 2	Y	5	53
11	2455 N	2332	-0-	-123	-0-	6 9 156 1	2163 2	Y	12	65
12	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	13 9 88 1	2029 2	Y	-0-	11
01	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	107 1	1957 2	Y	25	36
02	2262 N	2073	-0-	-189	-0-	28 9 118 1	1944 2	Y	10	46
						11 9				

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637		
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	22 1	444 2	N	-0-	-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	21 1	420 2	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 2	N	-0-	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 2	N	-0-	-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	21 1	455 2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750		
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	Y	10	4
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	3
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	11 9	Y	10	4
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000 2	10 9	Y	9	4
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154 2	6 9	Y	5	2
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	830 2	8 9	Y	7	4

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43 1	850 2	N	-0-	103
10	992 N	777	-0-	-215	-0-	37 1	738 2	N	2	105
11	1050 N	699	-0-	-351	-0-	2 9 33 1	663 2	N	3	108
12	930 N	684	-0-	-246	-0-	3 9 33 1	649 2	N	2	110
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	2 9 30 1	607 2	N	-0-	110
02	667 N	578	-0-	-89	-0-	26 1	549 2	N	3	113
						3 9				

HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	N	1	1
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	1 9 13 1	199 2	N	1	-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	1 9 14 1	228 2	N	-0-	-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	18 1	274 2	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	1	1
*02	232 N	195	-0-	-37	-0-	1 9 13 1	181 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8743 - 8967	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1 789 2	N	-0-		118
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1 652 2	N	-0-		118
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1 924 2	N	-0-		118
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1 542 2	N	-0-		118
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1 412 2	N	-0-		118
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1 57 2	N	-0-		118

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10248 - 11182	
09	960 N	329	-0-	-631	-0-	20	1 307 2	Y	2	1 1	8
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1 1420 2	Y	6	4 1	10
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1 1051 2	Y	6	11 1	5
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1 1068 2	Y	2	1 1	6
01	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	75	1 1034 2	Y	11	2 1	15
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1 1096 2	Y	8	8 1 1 6	14

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10078 - 10600	
09	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	120	1 1820 2	Y	13	5 1	22
10	2263 X	1992	-0-	-271	-0-	123	1 1860 2	Y	8	5 1	25
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	120	1 1922 2	Y	10	26 1	9
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	126	1 1914 2	Y	3	1 1	11
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	150	1 2073 2	Y	22	4 1	29
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	138	1 1862 2	Y	13	15 1 1 6	26

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9824 - 9998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9201 - 9241	
09	570 X	519	-0-	-51	-0-	452	2 67 9	Y	61	61 1	25
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	563	2 70 9	Y	64	71 1	18
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	416	2 70 9	Y	64	59 1	23
12	527 X	461	-0-	-66	-0-	443	2 18 9	Y	16	29 1	10
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	538	2 10 9	Y	9	17 1	2
02	464 N	406	-0-	-58	-0-	393	2 13 9	Y	12	9 1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	43 1	655 2	Y	5	2 1	13
10	961 N	860	-0-	-101	-0-	53 1	804 2	Y	3	3 1	13
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	14 1	228 2	Y	1	8 1	6
12	713 N	259	-0-	-454	-0-	16 1	243 2	Y	-0-		6
01	868 N	248	-0-	-620	-0-	17 1	229 2	Y	2	2 1	6
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	226 2	Y	3	2 1	1 6 6
						3 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992 2	11 9	Y	10	10 1	4
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	Y	10	11 1	3
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	912 2	11 9	Y	10	9 1	4
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	975 2	11 9	Y	10	10 1	4
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	918 2	7 9	Y	6	8 1	2
02	899 N	743	-0-	-156	-0-	734 2	9 9	Y	8	5 1	5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060		
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	372 2	3 9	Y	3	3 1	8
10	775 N	561	-0-	-214	-0-	554 2	7 9	Y	6	7 1	7
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169 2	7 9	Y	6	5 1	8
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	293 2	2 9	Y	2	1 1	9
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	539 2	4 9	Y	4	4 1	9
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9	Y	3	4 1	8

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836		
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-		82
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	N	-0-		82
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		82
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		82
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387		
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 2	3 9	Y	3	3 1	1
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	196 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	2 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
09	8760 X	8096	-0-	-664	-0-	8049	2	47	9	Y	43	42
10	9052 X	7898	-0-	-1154	-0-	7818	2	80	9	Y	73	27
11	8280 X	7408	-0-	-872	-0-	7323	2	85	9	Y	77	43
12	8370 X	7407	-0-	-963	-0-	7375	2	32	9	Y	29	54
01	8370 X	7565	-0-	-805	-0-	7515	2	50	9	Y	45	43
02	7830 X	7280	-0-	-550	-0-	7236	2	44	9	Y	40	31

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	40
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793												
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578												
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	570 N	565	-0-	-5	-0-	73	1	429	2	N	57	189	1	40
						63	9							
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	103	1	433	2	N	39			79
						43	9							
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	31			110
						34	9							
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	77	1	386	2	N	42			152
						46	9							
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	613	1	418	2	N	38			190
						42	9							
02	580 N	481	-0-	-99	-0-	70	1	370	2	N	37	180	1	47
						41	9							

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394														

09	3000 N	4613	-0-	1613	4946	283	1	4286	2	N	40	10	1	118
						44	9							
10	3100 N	3388	-0-	288	5234	209	1	3159	2	N	18	12	1	124
						20	9							
11	7580 X	2346	-0-	-5234	-0-	138	1	2204	2	N	4	5	1	123
						4	9							
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2198	2	N	3	2	1	124
						3	9							
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	166	1	2293	2	N	5	3	1	126
						6	9							
*02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	2	2	1	123
						2	9					3	6	

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176														

09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390														

09	3840 X	3656	-0-	-184	-0-	176	1	3471	2	Y	8	6	1	6
						9	9							
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	190	1	3823	2	Y	4	3	1	7
						4	9							
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	182	1	3699	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	195	1	3824	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
01	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	185	1	3801	2	Y	13	8	1	10
						14	9							
02	3770 X	3548	-0-	-222	-0-	159	1	3386	2	Y	3	4	1	9
						3	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060														

09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1	6
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1807	2	17	9	Y	15	18	1	3
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1873	2	18	9	Y	16	12	1	7
12	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1853	2	10	9	Y	9	4	1	12
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2017	2	15	9	Y	14	15	1	11
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	Y	12	15	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	305	2	2 9	Y	2	2 1	2
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4 9	Y	4	4 1	2
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4 9	Y	4	3 1	3
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	281	2	2 9	Y	2	1 1	4
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3 9	Y	3	4 1	3
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	315	2	3 9	Y	3	4 1	2

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870			
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	2	N	-0-	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	146	1	2118	2	N	-0-	-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	-0-	-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	107	1	1964	2	N	-0-	-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1471	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776			
09	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	54	1	1433	2	N	-0-	47
10	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	112	1	1633	2	N	-0-	47
11	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	99	1	1381	2	N	-0-	47
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	64	1	1456	2	N	-0-	47
01	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	74	1	1353	2	N	1	48
						1	9					
02	1421 N	1274	-0-	-147	-0-	73	1	1201	2	N	-0-	48

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074			
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	6	1	139	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	5	6	1	5	
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	86	1	1879	2	Y	5	7	1	3	
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	Y	3	3	1	3	
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	3	2	1	4	
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	Y	5	4	1	5	
*02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	2	1	6	6

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			28	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			28	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			28	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			28	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			28	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			28	

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248							
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2			Y	-0-			-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804							
09	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	72	1	1084	2	N	3	3	1	88	
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	55	1	830	2	N	49	3	1	134	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	3	110	1	27	
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	69	1	1049	2	N	1	1	1	27	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	2	2	1	27	
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	1	1	1	6	26

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034							
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	2	N	3	3	1	25	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	1	1	1	25	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	1			26	
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	25	1	379	2	N	1	1	1	26	
01	496 N	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	2	N	-0-			26	
*02	406 N	323	-0-	-83	-0-	22	1	300	2	N	1	1	1	6	25

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF. 10962 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	661	-0-	-449	-0-	28	1	632	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	2	1	780	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*02	754 N	620	-0-	-134	-0-	618	2	2	9	Y	2	1 1 1 6	-0-

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1459	2	N	18		103
						20	9						
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	N	16		119
						18	9						
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	113	1	1352	2	N	6		125
						7	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	N	10	28 1	107
						11	9						
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1368	2	N	1		108
						1	9						
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	15		123
						17	9						

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

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

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

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

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

09	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	146	1	2218	2	N	5	22
						6	9				6	1
10	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	154	1	2328	2	N	7	21
						8	9				8	1
11	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	155	1	2480	2	N	4	21
						4	9				4	1
12	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	157	1	2395	2	N	3	22
						3	9				2	1
01	2728 X	2311	-0-	-417	-0-	156	1	2149	2	N	5	23
						6	9				4	1
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	186	1	2505	2	N	5	25
						6	9				2	1
											1	6

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760												
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	142	1	426	2	Y	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	126	1	405	2	Y	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	127	1	401	2	Y	-0-	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	232	1	737	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-	103	1	325	2	Y	-0-	-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674												
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	656	1	2115	2	Y	-0-	-0-
11	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	699	1	2225	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	549	1	1735	2	Y	-0-	-0-
01	2759 N	2429	-0-	-330	-0-	581	1	1848	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3006	-0-	106	106	723	1	2283	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392												
09	1470 N	9	-0-	-1461	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	9	-0-	-1324	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-		3236 2	39 9	Y	35	35 1	14
10	3348 X	2859	-0-	-489	-0-		2819 2	40 9	Y	36	40 1	10
11	3180 X	2736	-0-	-444	-0-		2696 2	40 9	Y	36	33 1	13
12	3379 X	3022	-0-	-357	-0-		2991 2	31 9	Y	28	30 1	11
01	3348 X	2930	-0-	-418	-0-		2912 2	18 9	Y	16	23 1	4
02	3132 X	2751	-0-	-381	-0-		2727 2	24 9	Y	22	16 1	10

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626				
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-		880 2	15 9	Y	14	13 1	7
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-		900 2	15 9	Y	14	16 1	5
11	900 N	827	-0-	-73	-0-		812 2	15 9	Y	14	13 1	6
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1078 2	13 9	Y	12	12 1	6
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		999 2	8 9	Y	7	10 1	3
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-		953 2	10 9	Y	9	7 1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782				
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1060 2	13 9	Y	12	12 1	5
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1202 2	13 9	Y	12	13 1	4
11	960 N	808	-0-	-152	-0-		795 2	13 9	Y	12	11 1	5
12	1116 N	912	-0-	-204	-0-		897 2	15 9	Y	14	13 1	6
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-		951 2	9 9	Y	8	11 1	3
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-		916 2	12 9	Y	11	8 1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537				
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1074 2	20 9	Y	18	18 1	7
10	1395 N	754	-0-	-641	-0-		734 2	20 9	Y	18	20 1	5
11	1560 N	495	-0-	-1065	-0-		475 2	20 9	Y	18	17 1	6
12	1116 N	606	-0-	-510	-0-		591 2	15 9	Y	14	15 1	5
01	744 N	588	-0-	-156	-0-		579 2	9 9	Y	8	11 1	2
02	493 N	456	-0-	-37	-0-		444 2	12 9	Y	11	8 1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549				
09	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-		7733 2	50 9	Y	45	45 1	18
10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		6119 2	52 9	Y	47	52 1	13
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		4979 2	52 9	Y	47	43 1	17
12	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-		6451 2	76 9	Y	69	62 1	24
01	8029 X	5814	-0-	-2215	-0-		5769 2	45 9	Y	41	53 1	12
02	7511 X	5547	-0-	-1964	-0-		5488 2	59 9	Y	54	39 1	27

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344				
09	540 X	234	-0-	-306	-0-		200 2	34 9	Y	31	31 1	12
10	403 X	314	-0-	-89	-0-		278 2	36 9	Y	33	36 1	9
11	390 X	154	-0-	-236	-0-		119 2	35 9	Y	32	30 1	11
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-		391 2	21 9	Y	19	22 1	8
01	310 N	254	-0-	-56	-0-		242 2	12 9	Y	11	16 1	3
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-		174 2	15 9	Y	14	10 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239	RRCID ->	261296	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9920 - 9954
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247	RRCID ->	264320	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11840 - 11980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		246	RRCID ->	264542	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11016 - 12060
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	9 1	137 2	N	-0-			7
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-			7
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	N	-0-			7
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	N	1			8
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 9	337 2	N	1	1 6		8
						1 9						

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #:		249	RRCID ->	266546	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10620 - 10646
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H 1647		WELL #:		1	RRCID ->	126575	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8162 - 8460
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 - 9471
09	211 X	5	-0-	-206	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	868	X	-0-	-0-	-868					Y	-0-			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*02	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
BRISCOE B		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871		
09	2880	X	887	-0-	-1993	-0-	245	1	642	2	Y	-0-		11
10	2976	X	394	-0-	-2582	-0-	394	2			Y	-0-		11
11	2880	X	1664	-0-	-1216	-0-	1664	2			Y	-0-		11
12	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	291	1	1300	2	Y	-0-		11
01	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	206	1	855	2	Y	-0-		11
*02	1595	X	1319	-0-	-276	-0-	401	1	918	2	Y	-0-		11

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996		
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	Y	-0-		65
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-		65
11	930	N	51	-0-	-879	-0-	9	1	42	2	Y	-0-		65
12	837	N	51	-0-	-786	-0-	9	1	42	2	Y	-0-		65
01	930	N	16	-0-	-914	-0-	3	1	13	2	Y	-0-		65
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	160	2	Y	-0-		97
							35	9						

TARE RESOURCES, LLC				836026										
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874		
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		28
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	N	-0-	3 1	26
							1	9						
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-		27
							1	9						
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	-0-	3 1	26
							2	9						
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	69	1	442	2	N	-0-		26
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	66	1	432	2	N	-0-		28
							2	9						

OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-		38
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	-0-		39
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-		39
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-		39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	165	1	461	2	N	2	6 1	20
10	682 N	365	-0-	-317	-0-	58	1	305	2	N	2	4 1	18
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	147	1	562	2	N	2		20
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	88	1	392	2	N	3	3 1	20
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	183	1	489	2	N	-0-		20
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	150	1	482	2	N	2	2 1	20

CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	164	1	782	2	N	9		66
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	699	1	665	2	N	-0-		66
11	1230 N	837	-0-	-393	-0-	401	1	436	2	N	-0-		66
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	278	1	584	2	N	6		72
01	1271 N	755	-0-	-516	-0-	340	1	415	2	N	-0-		72
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	314	1	507	2	N	2		74

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396	
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	12	25 1	75
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	185	1	668	2	N	7	18 1	64
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	N	24		88
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	121	1	1627	2	N	7	8 1	87
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1814	2	N	2		89
02	1827 N	1481	-0-	-346	-0-	104	1	1346	2	N	28	22 1	95

WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	191	1	1096	2	N	4	12 1	34
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	687	2	N	4	8 1	30
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	191	1	934	2	N	5		35
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	185	1	716	2	N	4	5 1	34
01	837 N	487	-0-	-350	-0-	190	1	296	2	N	1		35
02	783 N	768	-0-	-15	-0-	187	1	580	2	N	1	6 1	30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	11
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	2	N	10
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	27	2	N	11
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	9				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	11
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	11
						10	1	100	2	N	14
						3	9				

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544			
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	N	22
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	3	9				
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	124	1	480	2	N	20
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	4	9				
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	114	1	399	2	N	24
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	4	9				
						58	1	215	2	N	25
						4	9				
						79	1	358	2	N	64
						43	9				
						99	1	330	2	N	51
						51	9				

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	12
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	13	1	79	2	N	12
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	1	9				
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	32	2	N	12
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	7	1	45	2	N	12
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	11	1	48	2	N	12
						3	1	15	2	N	12

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	9				
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	31	2	N	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	36	2	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-
						7	1	22	2	N	-0-

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643			
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	14
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	14
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	14
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	14
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	14
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	3	1	35	2	N	14

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 10351		PERF. 8908 - 10045	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	190 1	1169 2	N	1	2 1	10
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	180 1	845 2	N	3	8 1	5
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	191 1	694 2	N	7		12
12	1023 N	418	-0-	-605	-0-	186 1	229 2	N	3	5 1	10
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	168 1	705 2	N	-0-		10
02	870 N	714	-0-	-156	-0-	183 1	528 2	N	3	10 1	3
						3 9					

BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9166 - 9208	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	93 1	544 2	N	5	3 1	44
10	1147 N	349	-0-	-798	-0-	25 1	288 2	N	33	66 1	11
11	1110 N	754	-0-	-356	-0-	112 1	639 2	N	3		14
12	651 N	296	-0-	-355	-0-	20 1	273 2	N	3	3 1	14
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54 1	499 2	N	-0-		14
02	725 N	374	-0-	-351	-0-	31 1	341 2	N	2	2 1	14
						2 9					

BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8512 - 8670	
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	166 1	2677 2	N	14	28 1	62
10	3286 X	2201	-0-	-1085	-0-	137 1	2054 2	N	9	28 1	43
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	192 1	3064 2	N	16		59
12	3286 X	2714	-0-	-572	-0-	179 1	2521 2	N	13	17 1	55
01	3286 X	2427	-0-	-859	-0-	192 1	2231 2	N	4		59
02	3074 X	1731	-0-	-1343	-0-	163 1	1559 2	N	8	14 1	53
						9 9					

BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8985 - 9545	
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2 1	55 2	N	-0-	3 1	1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	-0-	1 1	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	4 1	80 2	N	1		1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N	1	1 1	1
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	N	-0-		1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-	39 1	4
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	47	1	266	2	N	1	3 1	2
						1	9						
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	31	1	229	2	N	3		5
						3	9						
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	32	1	184	2	N	1	2 1	4
						1	9						
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	-0-		4
02	261 N	158	-0-	-103	-0-	27	1	129	2	N	2	2 1	4
						2	9						

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

09	750 N	358	-0-	-392	-0-	32	1	324	2	N	2	5 1	55
						2	9						
10	1054 N	326	-0-	-728	-0-	41	1	284	2	N	1	8 1	48
						1	9						
11	510 N	270	-0-	-240	-0-	23	1	245	2	N	2		50
						2	9						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1195	2	N	1	2 1	49
						1	9						
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	897	2	N	1		50
						1	9						
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	3	2 1	51
						3	9						

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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

THREE-C OIL AND GAS 857600
 EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910								
LUNDELL RANCH		WELL #: 2														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354								
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	-0-					152
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	99	1	512	2	Y	-0-					152
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	38					190
						42	9									
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					190
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	122	1	446	2	Y	-0-					190
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	121	1	391	2	Y	-0-					190

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813								
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	-0-					49
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	76	1	391	2	Y	-0-					49
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	68	1	404	2	Y	34					83
						37	9									
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	132	1	372	2	Y	-0-					83
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-					83
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	111	1	361	2	Y	-0-					83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754						
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62 1	319 2	Y	-0-				82
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	55 1	284 2	Y	-0-				82
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	44 1	262 2	Y	31				113
							34 9							
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	82 1	230 2	Y	-0-				113
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	70 1	258 2	Y	-0-				113
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	72 1	233 2	Y	-0-				113

LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376						
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	Y	-0-				10
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	50 1	260 2	Y	-0-				10
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43 1	257 2	Y	-0-				10
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	81 1	230 2	Y	-0-				10
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67 1	244 2	Y	-0-				10
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	68 1	220 2	Y	-0-				10

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750						
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	487 1	2513 2	Y	30				592
							33 9							
10	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	481 1	2474 2	Y	30				622
							33 9							
11	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	382 1	2258 2	Y	128	68 1			682
							141 9							
12	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	762 1	2148 2	Y	40				722
							44 9							
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	570 1	2087 2	Y	40				762
							44 9							
02	2929	X	2574	-0-	-355	-0-	599 1	1942 2	Y	30				792
							33 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10624	- 10660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42

LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090	- 11224
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	662	1	3416	2	Y	-0-	1081
10	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	641	1	3303	2	Y	-0-	1081
11	3960 X	1724	-0-	-2236	-0-	240	1	1423	2	Y	55	1136
						61	9					
12	4216 X	682	-0-	-3534	-0-	178	1	504	2	Y	-0-	1136
01	4216 X	1469	-0-	-2747	-0-	315	1	1154	2	Y	-0-	1136
02	3944 X	3184	-0-	-760	-0-	751	1	2433	2	Y	-0-	1136

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506	- 11025
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-	37
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-	37
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	41	1	242	2	Y	-0-	37
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	83	1	235	2	Y	-0-	37
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	Y	-0-	37
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-	37

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314	- 10485
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	2	Y	-0-	486
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-	486
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	153	1	904	2	Y	-0-	486
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	315	1	887	2	Y	-0-	486
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	254	1	928	2	Y	-0-	486
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	264	1	857	2	Y	-0-	486

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10007	- 10765
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-	80
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	54	1	279	2	Y	-0-	80
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	-0-	80
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	100	1	283	2	Y	-0-	80
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	-0-	80
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	Y	-0-	80

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733	- 10877
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	Y	-0-	37
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	102	1	528	2	Y	-0-	37
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	59	1	347	2	Y	-0-	37
12	558 N	322	-0-	-236	-0-	84	1	238	2	Y	-0-	37
01	620 N	374	-0-	-246	-0-	80	1	294	2	Y	-0-	37
02	406 N	330	-0-	-76	-0-	78	1	252	2	Y	-0-	37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10598 -	10626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2264	-0-	-736	526		366	1	1888	2	Y	9			207
10	2328 N	1802	-0-	-526	-0-		10	9	291	1	Y	9			216
11	2190 N	2128	-0-	-62	-0-		10	9	298	1	Y	60			276
12	2325 N	1814	-0-	-511	-0-		66	9	472	1	Y	9			285
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		10	9	408	1	Y	9			294
02	2059 N	1816	-0-	-243	-0-		10	9	426	1	Y	9			303
							10	9							
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10248 -	10278			
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-		84	1	433	2	Y	-0-			13
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-		132	1	677	2	Y	-0-			13
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		83	1	493	2	Y	-0-			13
12	527 N	522	-0-	-5	-0-		137	1	385	2	Y	-0-			13
01	775 N	461	-0-	-314	-0-		99	1	362	2	Y	-0-			13
02	551 N	481	-0-	-70	-0-		113	1	368	2	Y	-0-			13
LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF. 9909 -	10529			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		50	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-		49	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	40	-0-	-260	-0-		6	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-		81	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-		64	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		67	1	218	2	Y	-0-			-0-
LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604 -	11334			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		50	1	259	2	Y	-0-			13
10	310 N	300	-0-	-10	-0-		49	1	251	2	Y	-0-			13
11	300 N	286	-0-	-14	-0-		41	1	245	2	Y	-0-			13
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		81	1	229	2	Y	-0-			13
01	310 N	298	-0-	-12	-0-		64	1	234	2	Y	-0-			13
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		68	1	222	2	Y	-0-			13
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137 -	11166			
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		264	1	1363	2	Y	-0-			77
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-		275	1	1418	2	Y	-0-			77
11	1560 N	1508	-0-	-52	-0-		218	1	1290	2	Y	-0-			77
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-		390	1	1102	2	Y	-0-			77
01	1705 X	1467	-0-	-238	-0-		315	1	1152	2	Y	-0-			77
02	1595 X	1375	-0-	-220	-0-		324	1	1051	2	Y	-0-			77
LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898 -	9933			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
LUNDELL 40			WELL #:		5	RRCID -> 205317			COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	684	1	3527	2	Y	101	101	1		206
						111	9								
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3448	2	Y	98	98	1		206
						108	9								
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	587	1	3472	2	Y	133				339
						146	9								
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1159	1	3269	2	Y	86	98	1		327
						95	9								
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	914	1	3344	2	Y	23	100	1		250
						25	9								
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	958	1	3106	2	Y	-0-				250

LUNDELL 44			WELL #:		4	RRCID -> 206814			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579			

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-				152
						124	1	641	2	Y	-0-				152
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	565	2	Y	76	53	1		175
						84	9								
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	205	1	579	2	Y	9				184
						10	9								
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	149	1	543	2	Y	9				193
						10	9								
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	159	1	517	2	Y	-0-				193
						159	1								
02	725 N	676	-0-	-49	-0-										

LUNDELL 40			WELL #:		8	RRCID -> 206815			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735			

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	27	27	1		321
						30	9								
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	55	1	285	2	Y	33	31	1		323
						36	9								
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	72	1	427	2	Y	42				365
						46	9								
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	97	1	273	2	Y	29	32	1		362
						32	9								
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	116	1	422	2	Y	10	35	1		337
						11	9								
02	522 N	384	-0-	-138	-0-	91	1	293	2	Y	-0-				337

LUNDELL 40			WELL #:		9	RRCID -> 206988			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794			

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	20	20	1		65
						22	9								
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	55	1	281	2	Y	19	21	1		63
						21	9								
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	22				85
						24	9								
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	117	1	331	2	Y	15	17	1		83
						17	9								
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	332	2	Y	5	18	1		70
						6	9								
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	167	1	541	2	Y	-0-				70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10262 - 11386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	18	18	1		193
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	20	9	50	1	Y	19	18	1		194
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	21	9	42	1	Y	22				216
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	24	9	80	1	Y	15	17	1		214
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	17	9	64	1	Y	5	18	1		201
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	6	9	67	1	Y	-0-				201

LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820			
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	408	1	2105	2	Y	-0-				413
10	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	462	1	2381	2	Y	-0-				413
11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	377	1	2233	2	Y	82	58	1		437
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	90	9	805	1	Y	11				448
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	12	9	609	1	Y	13				461
02	2668 X	2217	-0-	-451	-0-	14	9	523	1	Y	-0-				461

LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564			
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-				14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	74	1	382	2	Y	-0-				14
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	40	1	237	2	Y	-0-				14
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	Y	-0-				14
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	85	1	309	2	Y	-0-				14
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-				14

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984			
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	Y	-0-				13
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	64	1	332	2	Y	-0-				13
11	600 N	297	-0-	-303	-0-	43	1	254	2	Y	-0-				13
12	651 N	431	-0-	-220	-0-	113	1	318	2	Y	-0-				13
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	Y	-0-				13
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	242	2	Y	-0-				13

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-				72
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	87	1	449	2	Y	-0-				72
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	67	1	399	2	Y	-0-				72
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	138	1	389	2	Y	-0-				72
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	107	1	392	2	Y	-0-				72
02	464 N	403	-0-	-61	-0-	95	1	308	2	Y	-0-				72

FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-				58
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	51	1	265	2	Y	-0-				58
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	45	1	268	2	Y	-0-				58
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	79	1	221	2	Y	-0-				58
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	Y	-0-				58
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-				58

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	914	-0-	-316	-0-	148	1	766	2	Y	-0-			440
10	1271 X	431	-0-	-840	-0-	70	1	361	2	Y	-0-			440
11	1050 X	784	-0-	-266	-0-	104	1	612	2	Y	62			502
12	1085 X	931	-0-	-154	-0-	68	9							
						238	1	673	2	Y	18			520
						20	9							
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	184	1	672	2	Y	5	66	1	459
						6	9							
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	232	1	751	2	Y	-0-			459

FROST 45		WELL #:		6	RRCID ->	214923	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9434 - 9668		
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	180	1	927	2	Y	-0-			657
10	2201 X	934	-0-	-1267	-0-	152	1	782	2	Y	-0-			657
11	2130 X	1270	-0-	-860	-0-	171	1	1013	2	Y	78			735
						86	9							
12	2201 X	1860	-0-	-341	-0-	478	1	1350	2	Y	29			764
						32	9							
01	1147 X	754	-0-	-393	-0-	160	1	583	2	Y	10	107	1	667
						11	9							
02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	288	1	933	2	Y	-0-			667

LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865		
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	251	1	1296	2	Y	-0-			14
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	258	1	1328	2	Y	-0-			14
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	179	1	1062	2	Y	-0-			14
12	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	353	1	996	2	Y	-0-			14
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	273	1	1000	2	Y	-0-			14
02	1131 N	896	-0-	-235	-0-	211	1	685	2	Y	-0-			14

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518		
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	Y	-0-			21
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	102	1	523	2	Y	-0-			21
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	68	1	401	2	Y	-0-			21
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	129	1	363	2	Y	-0-			21
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	96	1	349	2	Y	-0-			21
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	93	1	300	2	Y	-0-			21

DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	-0-			13
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	79	1	404	2	Y	-0-			13
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	59	1	352	2	Y	-0-			13
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	130	1	365	2	Y	-0-			13
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	101	1	371	2	Y	-0-			13
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	102	1	332	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10220 - 10330		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	58	1	299	2	Y	-0-			147
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	47	1	239	2	Y	-0-			147
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	51	1	299	2	Y	-0-			147
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	Y	-0-			147
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	Y	-0-			147
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	97	1	314	2	Y	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
BAILEY-REESE		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)				93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ROSS				802845											
		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC MARTIN, SOPHIE J.				029652											
		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8672 - 8686				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8860 - 8954	
09	360 N	1202	-0-	842 B	-42178	1193	2	9	9	N	8	8	1	1
10	930 N	645	-0-	-285 B	-42178	645	2			N	-0-			1
11	660 N	533	-0-	-127 B	-42178	529	2	4	9	N	4	4	1	1
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-42178					N	-0-			1
01	651 N	390	-0-	-261 B	-42178	387	2	3	9	N	3	3	1	1
02	522 N	262	-0-	-260 B	-42178	262	2			N	-0-			1

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					CNTY: WEBB						
MCKENDRICK, COOKIE															
		WELL #:		1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8024 - 8334				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-

VIBORAS (F-47)				93647 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST				253162											
		WELL #:		24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7264 - 7276				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

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

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		93647 126 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476	
09	3240 X	2162	-0-	-1078	-0-	203 1	1957 3	Y	-0-
						2 4			
10	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	205 1	1947 3	Y	-0-
						2 4			
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	295 1	2537 3	Y	-0-
						3 4			
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	273 1	2851 3	Y	-0-
						3 4			
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	277 1	2582 3	Y	-0-
						4 4			
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	285 1	2550 3	Y	-0-
						4 4			

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

 VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	161	1	1931	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	175	1	1918	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	148	1	1470	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
01	2108 N	557	-0-	-1551	-0-	65	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2030 N	627	-0-	-1403	-0-	77	1	548	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						

 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	656	1	6333	3	Y	-0-	-0-	-0-
						7	4						
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	732	1	6947	3	Y	-0-	-0-	-0-
						8	4						
11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	708	1	6085	3	Y	-0-	-0-	-0-
						8	4						
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	685	1	7161	3	Y	-0-	-0-	-0-
						8	4						
01	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	835	1	7775	3	Y	-0-	-0-	-0-
						11	4						
02	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	830	1	7437	3	Y	-0-	-0-	-0-
						11	4						

 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

09	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1669	1	19554	3	Y	24		86
						8	4	26	9				
10	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	1599	1	19124	3	Y	103	71 1	118
						10	4	113	9				
11	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	1721	1	18921	3	Y	80	118 1	80
						8	4	88	9				
12	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1942	1	19243	3	Y	58	69 1	69
						8	4	64	9				
01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	2046	1	15371	3	Y	39	66 1	42
						9	4	43	9				
02	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	1826	1	12956	3	Y	43		85
						37	4	47	9				

 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

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

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	642 1	6201 3	Y	8	7 1		2
						8 4	9 9					
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	604 1	5733 3	Y	5	6 1		1
						8 4	6 9					
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	587 1	5041 3	Y	6	5 1		2
						7 4	7 9					
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	529 1	5534 3	Y	6	5 1		3
						7 4	7 9					
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	613 1	5707 3	Y	5	7 1		1
						9 4	6 9					
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	574 1	5147 3	Y	8	5 1		4
						8 4	9 9					

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2744 N	1946	-0-	-798	-0-	149 1 2 4	1751 3 44 9	Y	40			146
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	151 1 5 4	1803 3 196 9	Y	178	120	1	204
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	158 1 4 4	1741 3 151 9	Y	137	204	1	137
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	175 1 3 4	1739 3 105 9	Y	95	117	1	115
01	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	227 1 3 4	1705 3 89 9	Y	81	111	1	85
02	1943 N	1917	-0-	-26	-0-	223 1 7 4	1581 3 106 9	Y	96			181

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

09	2820 X	2398	-0-	-422 B	-0-	224 1 4 4	2163 3 7 9	Y	6	6	1	1
10	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	243 1 4 4	2303 3 7 9	Y	6	6	1	1
11	2220 N	2074	-0-	-146 B	-0-	215 1 3 4	1850 3 6 9	Y	5	4	1	2
12	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	233 1 4 4	2440 3 7 9	Y	6	5	1	3
01	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	294 1 5 4	2741 3 7 9	Y	6	8	1	1
02	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	255 1 3 4	2289 3 8 9	Y	7	5	1	3

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

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

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

09	6120 #	4245	-0-	-1875	-0-	334 1 1 4	3910 3	N	-0-			-0-
10	5766 #	3628	-0-	-2138	-0-	280 1 1 4	3347 3	N	-0-			-0-
11	4839 R	4839	-0-	-0-	-0-	403 1 2 4	4434 3	N	-0-			-0-
12	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	500 1 2 4	4955 3	N	-0-			-0-
01	4774 #	1691	-0-	-3083	-0-	198 1 1 4	1492 3	N	-0-			-0-
02	4669 #	1511	-0-	-3158	-0-	186 1 4 4	1321 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

09	43230 X	41212	-0-	-2018	-0-	2088	1	38529	3	Y	523	467	1			115
							20	4	575	9						
10	45136 X	39658	-0-	-5478	-0-	2144	1	37046	3	Y	409	442	1			82
							18	4	450	9						
11	43680 X	35620	-0-	-8060	-0-	2019	1	33148	3	Y	398	342	1			138
							15	4	438	9						
12	45136 X	35326	-0-	-9810	-0-	1711	1	33199	3	Y	366	332	1			172
							13	4	403	9						
01	43679 X	30607	-0-	-13072	-0-	1807	1	28440	3	Y	320	422	1			70
							8	4	352	9						
02	39846 X	21630	-0-	-18216	-0-	1419	1	19950	3	Y	232	190	1			112
							6	4	255	9						

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

09	6240 X	5018	-0-	-1222	-0-	278	1	4739	3	Y	-0-					-0-
							1	4								
10	5673 X	4875	-0-	-798	-0-	270	1	4604	3	Y	-0-					-0-
							1	4								
11	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	308	1	5300	3	Y	-0-					-0-
							1	4								
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	329	1	5555	3	Y	-0-					-0-
							1	4								
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	363	1	5174	3	Y	-0-					-0-
							1	4								
02	5423 X	4996	-0-	-427	-0-	311	1	4680	3	Y	-0-					-0-
							5	4								

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21		RRCID -> 164406		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2499	-0-	-501	6658	138	1	2360	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2489	-0-	-611	6047	138	1	2350	3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	1853	-0-	-1147	4900	102	1	1750	3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2380	-0-	-720	4180	133	1	2246	3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2102	-0-	-998	3182	138	1	1963	3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2105	-0-	-795	2387	131	1	1972	3	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22		RRCID -> 166433		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23		RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083			
09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	434	1	7413	3	Y	62	55 1	29
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	348	1	5931	3	Y	52	64 1	17
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	269	1	4624	3	Y	48	55 1	10
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	3	Y	48	26 1	32
01	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	157	1	2239	3	Y	22	44 1	10
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	224	1	3366	3	Y	29	17 1	22

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24		RRCID -> 166830		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19		RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	3	Y	59	95	1			30
						2	4	65	9							
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2111	3	Y	63	72	1			21
						2	4	69	9							
11	2670 X	2228	-0-	-442	-0-	118	1	2027	3	Y	74	80	1			15
						2	4	81	9							
12	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	114	1	1925	3	Y	72	39	1			48
						2	4	79	9							
01	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	106	1	1508	3	Y	51	76	1			23
						1	4	56	9							
02	2233 X	2043	-0-	-190	-0-	123	1	1853	3	Y	58	38	1			43
						3	4	64	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

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

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	351	1	5999	3	Y	18	25	1			7
						2	4	20	9							
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	372	1	6350	3	Y	18	19	1			6
						2	4	20	9							
11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	347	1	5982	3	Y	19	21	1			4
						2	4	21	9							
12	6479 X	6263	-0-	-216	-0-	349	1	5891	3	Y	19	10	1			13
						2	4	21	9							
01	6479 X	4803	-0-	-1676	-0-	314	1	4473	3	Y	13	20	1			6
						2	4	14	9							
02	6061 X	5802	-0-	-259	-0-	360	1	5419	3	Y	15	10	1			11
						6	4	17	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

09	3030 X	2774	-0-	-256	-0-	151	1	2573	3	Y	44	85	1			3
						2	4	48	9							
10	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	149	1	2540	3	Y	6	7	1			2
						2	4	7	9							
11	2970 X	2577	-0-	-393	-0-	141	1	2426	3	Y	7	8	1			1
						2	4	8	9							
12	3069 X	2652	-0-	-417	-0-	148	1	2493	3	Y	8	4	1			5
						2	4	9	9							
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	161	1	2291	3	Y	6	8	1			3
						2	4	7	9							
02	2668 X	2439	-0-	-229	-0-	151	1	2273	3	Y	11	6	1			8
						3	4	12	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.// 93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 704		RRCID -> 259417		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	365 1	2 4	6239 3	15 9	Y	14 18 1	6
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	350 1	2 4	5978 3	14 9	Y	13 15 1	4
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	339 1	2 4	5834 3	17 9	Y	15 16 1	3
12	6851 X	6267	-0-	-584	-0-	349 1	2 4	5898 3	18 9	Y	16 8 1	11
01	6851 X	5989	-0-	-862	-0-	392 1	2 4	5581 3	14 9	Y	13 18 1	6
02	6409 X	5350	-0-	-1059	-0-	332 1	6 4	5000 3	12 9	Y	11 9 1	8

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 702CT		RRCID -> 259870		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 701		RRCID -> 261926		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362				
09	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	510 1	5 4	8707 3	109 9	Y	99 94 1	70
10	9300 X	9260	-0-	-40	-0-	503 1	6 4	8585 3	166 9	Y	151 171 1	50
11	9420 X	9115	-0-	-305	-0-	489 1	5 4	8424 3	197 9	Y	179 192 1	37
12	9765 X	9266	-0-	-499	-0-	506 1	5 4	8550 3	205 9	Y	186 98 1	125
01	9765 X	8976	-0-	-789	-0-	577 1	6 4	8217 3	176 9	Y	160 212 1	73
02	9019 X	8473	-0-	-546	-0-	518 1	11 4	7799 3	145 9	Y	132 106 1	99

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
THE MEDUSA COMPANY		851528										
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023

OIL AND GAS DIVISION

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148							
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	N	-0-				13
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	3	N	-0-				13
11	3090 X	1728	-0-	-1362	-0-	113	1	1615	3	N	-0-				13
12	2759 X	1616	-0-	-1143	-0-	208	1	1408	3	N	-0-				13
01	1922 X	1916	-0-	-6	-0-	194	1	1722	3	N	-0-				13
02	1769 X	1742	-0-	-27	-0-	350	1	1392	3	N	-0-				13
VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032							
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2522	3	N	-0-				5
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	N	-0-				5
11	4290 X	2448	-0-	-1842	-0-	160	1	2288	3	N	-0-				5
12	4433 X	1913	-0-	-2520	-0-	246	1	1667	3	N	-0-				5
01	3131 X	2038	-0-	-1093	-0-	206	1	1832	3	N	-0-				5
02	2813 X	1822	-0-	-991	-0-	366	1	1456	3	N	-0-				5

VILLARREAL (WILCOX CONS.) FLETCHER OPERATING, LLC VILLAREAL		//CONT.// //CONT.//	93841 700 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
												13010	11810	- 12796
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11926	-	12114
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VISION OIL AND GAS LLC BAILEY-REESE		886198	WELL #:	2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	10061	-	10114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3

BAILEY-REESE		WELL #:	3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11244	-	11268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

BAILEY-REESE		WELL #:	4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10085	-	10132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22

BAILEY-REESE		WELL #:	5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9628	-	9710
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	12018 - 12050			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VILLEGAS (LOBO)				93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	84 1	1552 2	N	9			97
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10 9						
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	77 1	1374 2	N	-0-		80 1	97
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	75 1	1287 2	N	-0-			17
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85 1	1550 2	N	-0-			17
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	85 1	1608 2	N	-0-			17
						67 1	1367 2	N	-0-			17

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7760 - 8111
09	4470 X	439	-0-	-4031	-0-	22 1	417 2	N	-0-			159
10	4619 X	445	-0-	-4174	-0-	23 1	419 2	N	3			162
						3 9						
11	3120 X	414	-0-	-2706	-0-	23 1	391 2	N	-0-	110 1		52
12	2666 X	472	-0-	-2194	-0-	25 1	447 2	N	-0-			52
01	527 X	475	-0-	-52	-0-	24 1	451 2	N	-0-			52
02	493 X	481	-0-	-12	-0-	22 1	459 2	N	-0-			52

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2910 X	2714	-0-	-196	-0-	135 1	2513 2	N	60	107 1			75
							66 9							
10		3007 X	2488	-0-	-519	-0-	132 1	2349 2	N	6	72 1			9
							7 9							
11		2880 X	2459	-0-	-421	-0-	132 1	2284 2	N	39	39 1			9
							43 9							
12		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	136 1	2475 2	N	15				24
							17 9							
01		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	137 1	2594 2	N	17	19 1			22
							19 9							
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	113 1	2315 2	N	76	72 1			26
							84 9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130														
09		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-				-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118														
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N	-0-				-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-				-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-				-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-				-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869														
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-				12
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-				12
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-				12
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-				12
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-				12
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	N	-0-				12

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2550 N	2174	-0-	-376	-0-	111 1	2062 2	N	1	26
						1 9				
10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	113 1	2010 2	N	-0-	26
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	115 1	1978 2	N	-0-	26
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	117 1	2126 2	N	2	28
						2 9				
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	118 1	2244 2	N	-0-	28
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	97 1	1983 2	N	5	33
						6 9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110		
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95 1	1773 2	N	2	45
						2 9				
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	N	-0-	45
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	92 1	1587 2	N	-0-	45
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	80 1	1455 2	N	-0-	45
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77 1	1457 2	N	-0-	45
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68 1	1393 2	N	-0-	45

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
09	1800 N	1614	-0-	-186	-0-	82 1	1531 2	N	1	2
						1 9				
10	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	84 1	1492 2	N	-0-	2
11	1740 N	1469	-0-	-271	-0-	80 1	1389 2	N	-0-	2
12	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	83 1	1518 2	N	-0-	2
01	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	73 1	1394 2	N	-0-	2
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	74 1	1521 2	N	-0-	1
									1 6	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	65 1	1206 2	N	-0-	52
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	65 1	1154 2	N	1	53
						1 9				
11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	63 1	1085 2	N	-0-	53
12	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	55 1	993 2	N	-0-	53
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	1190 2	N	-0-	53
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2	N	-0-	53

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143	
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102 1	1896 2	N	-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	108 1	1931 2	N	-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	107 1	1853 2	N	-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	111 1	2015 2	N	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	110 1	2085 2	N	-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	94 1	1917 2	N	-0-

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164	
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	26 1	392 2	N	1 1
						1 9			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	N	2 1
						1 9			
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	N	1
						1 9			
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	N	1 1
						1 9			
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	N	2 1
						1 9			
*02	406 N	352	-0-	-54	-0-	24 1	327 2	N	1 6
						1 9			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067	
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580	
09	SWR 10	2	-0-	2	31241	2 2		N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31241			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31241			N	-0-
12	SWR 10	3	-0-	3	31244	3 2		N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31244			N	-0-
02	SWR 10	3	-0-	3	31247	3 2		N	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1620"		460054		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128													
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162													
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	3590	2	1	9	Y	1						85
10	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			Y	-0-						85
11	4020 X	3046	-0-	-974	-0-	3046	2			Y	-0-	63	1				22
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-						22
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-						22
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-						22

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

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

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-						-0-
10	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-						-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-						-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-						-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-						-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

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

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-						35
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	Y	16						51
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	93	1				-0-
12	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2			Y	-0-						-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-						-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-						-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

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

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912								
09	1110 X	16	-0-	-1094	-0-	2	3	14	9	Y	13	12	1			6
10	1488 X	220	-0-	-1268	-0-	10	1	192	3	Y	16	13	1			9
						18	9									
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	7	1			2
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	217 X	16	-0-	-201	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID ->	166871	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	8901 - 8905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		23	RRCID ->	288054	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9654 - 9785	
09	19320 X	14030	-0-	-5290	-0-	450 1	12863 3	N	652	521 1		304	
						717 9							
10	19964 X	18435	-0-	-1529	-0-	459 1	17242 3	N	667	738 1		233	
						734 9							
11	18180 X	17575	-0-	-605	-0-	450 1	16370 3	N	686	719 1		200	
						755 9							
12	18786 X	17681	-0-	-1105	-0-	462 1	16471 3	N	680	718 1		162	
						748 9							
01	18786 X	16185	-0-	-2601	-0-	460 1	15040 3	N	623	541 1		244	
						685 9							
02	17255 X	15152	-0-	-2103	-0-	421 1	14078 3	N	594	719 1		119	
						653 9							

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CAMERON					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
LERMA GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376											
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5950 - 5954	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-		57
10	2666 X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2		N	-0-		57
11	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2		N	-0-		57
12	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	1975	2		N	-0-		57
01	2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2		N	-0-		57
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	1621	2		N	-0-		57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	116	1	547	3	N	-0-	13
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	3	N	-0-	13
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	152	1	818	3	N	-0-	13
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	163	1	981	3	N	-0-	13
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	148	1	931	3	N	-0-	13
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	155	1	980	3	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3470	3	N	-0-	30
						3	4					
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	180	1	3744	3	N	7	37
						8	9					
11	3330 X	2851	-0-	-479	-0-	131	1	2713	3	N	6	43
						7	9					
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	162	1	3282	3	N	-0-	43
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	146	1	3293	3	N	10	53
						11	9					
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	160	1	3359	3	N	9	62
						10	9					

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
09	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	75	1	1542	3	N	-0-	40
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1834	3	N	-0-	40
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	N	-0-	40
12	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	75	1	1515	3	N	-0-	40
01	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	72	1	1558	3	N	-0-	40
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	3	N	-0-	40

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	29	1	533 3	N	-0-		-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471 3	N	-0-		-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402 3	N	-0-		-0-
12	589 N	485	-0-	-104	-0-	29	1	456 3	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454 3	N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	431 3	N	-0-		-0-
						14	4					

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
09	4020 X	3925	-0-	-95	-0-	191	1	3730 3	N	4		90
						4	9					
10	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	144	1	3782 3	N	-0-		90
11	3960 X	3901	-0-	-59	-0-	167	1	3713 3	N	19		109
						21	9					
12	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	174	1	3883 3	N	-0-		109
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	165	1	3754 3	N	-0-		109
02	3799 X	3744	-0-	-55	-0-	166	1	3576 3	N	2		111
						2	9					

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	2163 3	N	-0-		56
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	107	1	2228 3	N	22		78
						24	9					
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	102	1	2111 3	N	-0-		78
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	103	1	2160 3	N	-0-		78
01	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	103	1	2200 3	N	33		111
						36	9					
02	2146 N	2114	-0-	-32	-0-	98	1	2013 3	N	3		114
						3	9					

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
09	690 N	285	-0-	-405	-0-	285	3		N	-0-		60
10	713 N	440	-0-	-273	-0-	440	3		N	-0-		60
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		60
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-		60
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		60
02	1131 N	836	-0-	-295	-0-	836	3		N	-0-		60

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6399 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 X	13	-0-	-437	-0-		13	3	N	-0-			8
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			8
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			8
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2324	3	N	-0-			8
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		124	3	N	2			10
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-			10

MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6060 - 6911		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6203 - 6272		
HACHAR, D. D.		WELL #:		35	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6203 - 6272		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		54	1	N	-0-			20
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		60	1	N	-0-			20
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			20
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-		46	1	N	-0-			20
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-		53	1	N	-0-			20
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-		37	1	N	-0-			20

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 - 6344		
MACMAHON, P. A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 - 6344		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			5

MACMAHON, P. A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6195 - 6398		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 - 6468		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5	3
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	872	2	3	9	N	3	4
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	814	2	7	9	N	6	7
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	838	2	4	9	N	4	4
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	779	2	2	9	N	2	3
02	783 N	578	-0-	-205	-0-	576	2	2	9	N	2	3

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	465	2	3	9	N	3	2
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1	2
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	462	2	3	9	N	3	3
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	2
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1	1
02	464 N	422	-0-	-42	-0-	421	2	1	9	N	1	1

VOLZ (LOWER WILCOX)		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							61
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2					61
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2					61
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2					61
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2					61
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	2					61

VUELTA DEL RIO (C-2)		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2					-0-
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-							-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		WELL #:		2	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10433 - 10506
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019												

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 10292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018												

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	450	1	11150	2	Y	332	328 1 348
							365	9					
10		14353 X	12097	-0-	-2256	-0-	478	1	11213	2	Y	369	331 1 386
							406	9					
11		13800 X	9988	-0-	-3812	-0-	435	1	9231	2	Y	293	446 1 233
							322	9					
12		12431 X	10903	-0-	-1528	-0-	490	1	10105	2	Y	280	340 1 173
							308	9					
01		12369 X	9938	-0-	-2431	-0-	463	1	9066	2	Y	372	335 1 210
							409	9					
02		11571 X	9625	-0-	-1946	-0-	465	1	8912	2	Y	225	233 1 202
							248	9					

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770													
09		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	87	1	2150	2	Y	65	53 1 56
							72	9					
10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1901	2	Y	63	55 1 64
							69	9					
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	Y	44	71 1 37
							48	9					
12		2387 N	1568	-0-	-819	-0-	71	1	1453	2	Y	40	51 1 26
							44	9					
01		2046 N	1587	-0-	-459	-0-	73	1	1448	2	Y	60	53 1 33
							66	9					
02		1479 N	1043	-0-	-436	-0-	50	1	965	2	Y	25	31 1 27
							28	9					

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548													
09		570 N	100	-0-	-470	-0-	4	1	96	2	N	-0-	48
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	N	-0-	48
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-	48
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-	48
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-	48
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7500																	

WADE CITY (5300) 94510 962 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SEIDEL WELL #: 2 RRCID -> 294945 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262

09	21780		-0-	-0-	-21780		-0-				N	-0-					64
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	300 N		-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-					64
12	0 N	1128	-0-	-0-	1128	B	1128	1047	2	81	9	N	74				138
01	0 N	11568	-0-	-0-	11568	B	12696	11326	2	242	9	N	220				358
02	0 N	2467	-0-	-0-	2467	B	15163	2434	2	33	9	N	30	337	1		51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15163																	

HLW WELL #: 1 RRCID -> 295205 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5249 - 5253

09	17070	750	-0-	-0-	-16320		-0-	750	2			N	-0-				205	
10	992 N	6132	-0-	-0-	5140	B	5140	6128	2	4	9	N	4				209	
11	235 N	5425	-0-	-0-	5190	B	10330	5416	2	9	9	N	8				217	
12	0 N	6424	-0-	-0-	6424	B	16754	6387	2	37	9	N	34	188	1	5	8	58
01	0 N	4875	-0-	-0-	4875	B	21629	4838	2	37	9	N	34	14	8			78
02	0	4499	-0-	-0-	4499	B	26128	4454	2	45	9	N	41	9	8			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26128																		

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
 PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

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

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 014970			COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C.			WELL #: 1		RRCID -> 014979			COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			41
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			41
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

NORTH WESLACO			WELL #: 1		RRCID -> 122984			COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 134214			COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 143283			COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082			
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	166	1	334	2	N	-0-	170
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	N	-0-	170
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	279	1	474	2	N	-0-	170
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	440	2	N	-0-	170
01	620	N	221	-0-	-399	-0-	74	1	147	2	N	-0-	170
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	133	1	899	2	N	-0-	170

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 156931			COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688			
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	58	1	117	2	Y	-0-	79
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	107	2	Y	-0-	79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	79
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	21	1	66	2	Y	-0-	79
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	Y	-0-	79
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-	79

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 172283			COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 -	8030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 -	8926		
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-			-0-
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	48	2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748										
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 -	10318		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 -	10986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (WILLIS)				96444 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22													

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022													

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

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

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

09	14790	X	14077	-0-	-713	-0-	14035	2	42	9	N	38	171
10	15283	X	13079	-0-	-2204	-0-	13050	2	29	9	N	26	19
11	14790	X	13890	-0-	-900	-0-	13873	2	17	9	N	15	34
12	15004	X	13353	-0-	-1651	-0-	13343	2	10	9	N	9	43
01	15004	X	13353	-0-	-1651	-0-	13343	1	10	9	N	9	52
02	13601	X	NO RPT	-0-	-13601	-0-					N	NO RPT	52

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1458	1	5790	3	Y	175	175 1	851
						193	9						
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	3291	1	4835	3	Y	-0-		851
11	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	3881	1	4565	3	Y	19		870
						21	9						
12	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	3686	1	4305	3	Y	19		889
						21	9						
01	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	3881	1	4410	3	Y	37		926
						41	9						
*02	7975 X	7450	-0-	-525	-0-	3590	1	3860	3	Y	-0-		926
WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708	
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-		82
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		82
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82
ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		6
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		6
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084 - 8772	
09	480 X	38	-0-	-442	-0-	31	1	7	2	Y	-0-		30
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	1			Y	-0-		30
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		30
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		30
01	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		30
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			14
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			14
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748														
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			4
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163														
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			14
10		62 N	-0-	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-			14
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703														
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			49
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			49
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID -> 222823	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7838	- 7984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2200 N	493	-0-	-1707	533	493 2		Y	-0-			22
10	947 N	414	-0-	-533	-0-	414 2		Y	-0-			22
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148 2		Y	-0-			22
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			22
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2		Y	-0-			22
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID -> 223910	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8220	- 8237			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID -> 223969	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7842	- 7858			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID -> 225820	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8051	- 8418			
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	154	-0-	-386	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	190	-0-	-244	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID -> 225846	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7934	- 7944			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	- 8092			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			57
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			57
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			57
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			57
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 1		N	-0-			57
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			57

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

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

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

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

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					37
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					37
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					37
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746							
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * EOM
											BALANCE
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		Y	-0-	-0-
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2		Y	-0-	-0-
11	570 N	159	-0-	-411	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		Y	-0-	-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	196	2		Y	-0-	-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-	-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		Y	-0-	-0-
10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		Y	-0-	-0-
11	510 N	149	-0-	-361	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		Y	-0-	-0-
01	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2		Y	-0-	-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-	-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST												
PALEO OIL COMPANY LLC												
635131												
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18461 2	146 9	N	133	196 1	156
10		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT		156
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			N	NO RPT		156
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156
01		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT		156
02		9541 X	NO RPT	-0-	-9541	-0-			N	NO RPT		156

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
197688												
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRK GAS UNIT												
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1980 N	571	-0-	-1409	-0-	299 2	272 9	N	247		607
10		1302 N	991	-0-	-311	-0-	786 2	205 9	N	186	185 1	608
11		1470 N	283	-0-	-1187	-0-	242 2	41 9	N	37		645
12		589 N	158	-0-	-431	-0-	158 2		N	-0-		645
01		992 N	68	-0-	-924	-0-	58 2	10 9	N	9		654
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	10		664

ENERGY TWENTY OPERATING LLC												
MAYO-KOONCE GU												
252144												
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-

MAYO-OWEN GU												
WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022															

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	N	37	122	1		101
						41	9								
10	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	16	1	1267	2	N	64				165
						70	9								
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	N	195	296	1		64
						215	9								
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	18	1	1395	2	N	167	144	1		87
						184	9								
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	17	1	1339	2	N	189	148	1		128
						208	9								
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	19	1	1541	2	N	220	285	1		63
						242	9								

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	37	1	2937	2	N	-0-				-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	38	1	2940	2	N	-0-				-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2742	2	N	-0-				-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	2	N	-0-				-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	39	1	3116	2	N	-0-				-0-
02	2900 N	4033	-0-	1133	1133	50	1	3983	2	N	-0-				-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	14 1 33 9	1071 2	N	30	174 1	60
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1078 2	30 9	N	27		87
11	1530 N	1271	-0-	-259	-0-	14 1 124 9	1133 2	N	113		200
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1513 2	30 9	N	27	195 1	32
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	15 1 105 9	1168 2	N	95		127
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	21 1 89 9	1642 2	N	81	178 1	30

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

09	4680 X	4350	-0-	-330	-0-	50 1 296 9	4004 2	Y	269	372 1	87
10	5270 X	4161	-0-	-1109	-0-	3721 2	440 9	Y	400	389 1	98
11	5100 X	4479	-0-	-621	-0-	52 1 309 9	4118 2	Y	281	199 1	180
12	5270 X	4063	-0-	-1207	-0-	3808 2	255 9	Y	232	355 1	57
01	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	48 1 400 9	3779 2	Y	364	174 1	247
02	4321 X	4080	-0-	-241	-0-	46 1 419 9	3615 2	Y	381	395 1	233

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11 4	19 9	N	17		94
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	8 4	13 9	N	12		106
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 4	11 9	N	10		116
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 4	14 9	N	13		129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

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

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257										
M-O-J GU		WELL #: 4		RRCID -> 155634		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23												
MAYO OWENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 167107		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JONES, FRED B.UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180948		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 198282		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22												
MAYO OWEN GU		WELL #: 5C		RRCID -> 199022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYO KOONCE GU		WELL #: 2		RRCID -> 201058		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE GU		96979 155 627136	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:	3	RRCID ->	209889	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9387 - 9397		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	20 1 14 9	1586 2	N	13	41 1		34
10	1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	24 1 23 9	1900 2	N	21			55
11	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	24 1 69 9	1907 2	N	63	99 1		19
12	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	21 1 62 9	1689 2	N	56	48 1		27
01	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	19 1 69 9	1479 2	N	63	49 1		41
*02	2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-	27 1 83 9	2160 2	N	75	95 1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROOKS GAS UNIT		96979 225 803257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:	2	RRCID ->	284933	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9436 - 9454		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KELLOGG GAS UNIT		96979 225 803257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:	1	RRCID ->	137167	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	9125 - 9145		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) ORX RESOURCES, L.L.C. KELLOGG GAS UNIT		96979 230 627136	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:	4	RRCID ->	167071	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	7360 - 7760		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973		96979 270 330179	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:	4	RRCID ->	123828	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	2476 - 2483		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	6	RRCID ->	164278	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 1860 - 1865	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 3022 - 3025	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 4458 - 4476	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876	PERF. 5362 - 5368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5768 - 5773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7694 - 7728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8243 - 8272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	492 1	1547 3	N	469	384 1	227
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	516 9	425 1	N	563	586 1	204
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	619 9	391 1	N	373	390 1	187
12	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	410 9	416 1	N	462	392 1	257
01	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	508 9	592 1	N	374	392 1	239
02	1769 N	1019	-0-	-750	-0-	411 9	448 1	N	519	586 1	172

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	613 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

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

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

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

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

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

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

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

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

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

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

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

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

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

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390 2	N	-0-		-0-	
02	2939 N	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 6	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 6	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 6	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 6	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025													
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025													
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81		WELL #: 2 L		RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23												

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23												

YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)		99323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U RRCID -> 015266		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U RRCID -> 015267		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER, W)		99323 706		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
WJC, INC.		888140										
SCHONEFELD B		WELL #:		1 RRCID -> 203946		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (RIVERA)		99323 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U RRCID -> 032444		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEAR (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
STATE TRACT 82		WELL #: 3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
YEAR (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #:		3 M RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L RRCID -> 145540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23												

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO 'C'		WELL #:		1 RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CHAPOTAL LAND CO. A		273611										
		WELL #:		13 RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO "H"		WELL #:		3 RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13 RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.//		99549 462	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA L&L -B-		WELL #:		10	RRCID ->	122201	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	4784	-	4828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #:		11	RRCID ->	124744	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4774	-	4830
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024														

YTURRIA (VELA)				99549 583	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		6	RRCID ->	242322	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	3674	-	3684
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	612	-0-	-380	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)				99549 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	172541	COMPL. DATE	11/00/1964	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700)				99549 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
SAMANO		WELL #:		22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	3716	-	3724
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)				99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
YTURRIA L & L		WELL #:		2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346	-	4482
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)			99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425										
FLORES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)			99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	129 1	975 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	160 1	1110 2	Y	-0-				-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	183 1	1115 2	Y	2	1 1			1
						2 9							
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1036 2	2 9	Y	2	2 1			1
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	102 1	1040 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
*02	1247 N	501	-0-	-746	-0-	500 2	1 9	Y	1	1 1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-			99552 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
			789662										
			WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-			99552 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
			789662										
			WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)			99552 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	2	RRCID ->	157307	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	4474 - 4480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

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

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPATON/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)												
//CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403												
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1404					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1404					-0-
11		1551 X	147	-0-	-1404	-0-		147	4			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	4			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-		110	4			-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4770 #	4118	-0-	-652	-0-	526 1	3592 2	N	-0-			-0-
10	4650 #	4141	-0-	-509	-0-	514 1	3627 2	N	-0-			-0-
11	4500 #	3802	-0-	-698	-0-	488 1	3314 2	N	-0-			-0-
12	4309 #	3406	-0-	-903	-0-	429 1	2977 2	N	-0-			-0-
01	4278 #	3418	-0-	-860	-0-	425 1	2993 2	N	-0-			-0-
02	3973 #	3239	-0-	-734	-0-	450 1	2789 2	N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2995	-0-	-245	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02	348 N	98	-0-	-250	-0-	98 2		N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874		
09	2070 X	846	-0-	-1224	-0-	66	1	780	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	714	-0-	-929	-0-	55	1	659	2	N	-0-			-0-
11	1590 X	1030	-0-	-560	-0-	84	1	946	2	N	-0-			-0-
12	1643 X	627	-0-	-1016	-0-	50	1	577	2	N	-0-			-0-
01	1178 X	761	-0-	-417	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-
02	986 X	566	-0-	-420	-0-	36	1	530	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	232598	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		2	RRCID ->	247755	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 7180 - 9984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7435 - 7568
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						126
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						126

ZONE 21-B TREND				99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
KING RANCH BORREGOS											
09	5550 X	5431	-0-	-119	-0-	211 1	5219 3	Y	-0-		-0-
10	5518 X	5491	-0-	-27	-0-	191 1	5299 3	Y	-0-		-0-
11	5370 X	4975	-0-	-395	-0-	159 1	4815 3	Y	-0-		-0-
12	5611 X	5007	-0-	-604	-0-	162 1	4845 3	Y	-0-		-0-
01	5611 X	5140	-0-	-471	-0-	159 1	4980 3	Y	-0-		-0-
02	5249 X	2742	-0-	-2507	-0-	112 1	2629 3	Y	1	1 1	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
09	3300 X	2622	-0-	-678	-0-	2622 3		Y	-0-		-0-
10	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	2460 3		Y	-0-		-0-
11	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	2499 3		Y	-0-		-0-
12	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318 3		Y	-0-		-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		Y	-0-		-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		Y	-0-		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 -	6694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	155	1	1855	3	Y	-0-			-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1952	3	Y	-0-			-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	165	1	1920	3	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1857	-0-	-86	-0-	155	1	1701	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A		
09	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	388	1	9613	3	Y	-0-			-0-
10	9641 X	9165	-0-	-476	-0-	319	1	8845	3	Y	-0-			-0-
11	9330 X	8454	-0-	-876	-0-	270	1	8183	3	Y	-0-			-0-
12	9641 X	8666	-0-	-975	-0-	281	1	8385	3	Y	-0-			-0-
01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	304	1	9494	3	Y	-0-			-0-
02	9019 X	7103	-0-	-1916	-0-	290	1	6812	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 -	6789	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 -	7100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 -	7035	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	82 1	2022 3	Y	5	4	1		2
						1 4	6 9						
10	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	68 1	1892 3	Y	8	7	1		3
						1 4	9 9						
11	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	60 1	1824 3	Y	16	16	1		3
						1 4	18 9						
12	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	63 1	1875 3	Y	13	15	1		1
						1 4	14 9						
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	64 1	1995 3	Y	12	11	1		2
						1 4	13 9						
02	1827 N	1655	-0-	-172	-0-	67 1	1580 3	Y	6	7	1		1
						1 4	7 9						
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
09	DLQ G-10	26495	-0-	26495	26495	26110 3	385 9	Y	350	399	1		40
10	DLQ G-10	28033	-0-	28033	54528	27520 3	513 9	Y	466	470	1		36
11	90332 X	35804	-0-	-54528	-0-	35133 3	671 9	Y	610	593	1		53
12	36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	35702 3	717 9	Y	652	608	1		97
*01	32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	32377 3	614 9	Y	558	570	1		85
02	25897 X	NO RPT	-0-	-25897	-0-			Y	NO RPT				85
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
09	35550 X	31875	-0-	-3675	-0-	31352 3	523 9	Y	475	489	1		49
10	35805 X	27161	-0-	-8644	-0-	26676 3	485 9	Y	441	455	1		35
11	28500 X	24046	-0-	-4454	-0-	23608 3	438 9	Y	398	398	1		35
12	28675 X	28366	-0-	-309	-0-	27799 3	567 9	Y	515	474	1		76
*01	30276 X	30276	-0-	-0-	-0-	29698 3	578 9	Y	525	523	1		78
02	26825 X	NO RPT	-0-	-26825	-0-			Y	NO RPT				78
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
09	DLQ G-10	13160	-0-	13160	13160	12952 3	208 9	Y	189	202	1		20
10	DLQ G-10	16156	-0-	16156	29316	15857 3	299 9	Y	272	271	1		21
11	42845 X	13529	-0-	-29316	-0-	13284 3	245 9	Y	223	224	1		20
12	17050 X	16896	-0-	-154	-0-	16558 3	338 9	Y	307	282	1		45
*01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17446 3	339 9	Y	308	307	1		46
02	15109 X	NO RPT	-0-	-15109	-0-			Y	NO RPT				46

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12750 X	11595	-0-	-1155	-0-	11489 3	106 9	N	96		173
10	13175 X	12339	-0-	-836	-0-	12233 3	106 9	N	96	177 1	92
11	10930 X	10580	-0-	-350	-0-	10413 3	167 9	N	152		244
12	11160 X	2739	-0-	-8421	-0-	2699 3	40 9	N	36	182 1	98
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-		98
02	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT		98

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
09	DLQ G-10	36662	-0-	36662	36662	36060 3	602 9	Y	547	563 1	56
10	DLQ G-10	31527	-0-	31527	68189	30962 3	565 9	Y	514	529 1	41
11	95621 X	27432	-0-	-68189	-0-	26940 3	492 9	Y	447	454 1	34
12	33446 X	33446	-0-	-0-	-0-	32772 3	674 9	Y	613	558 1	89
01	33294 X	32985	-0-	-309	-0-	32362 3	623 9	Y	566	570 1	85
02	31146 X	NO RPT	-0-	-31146	-0-			Y	NO RPT		85

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			30
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			30
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			30
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-			30
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA			
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	53 1	126 2	N	-0-	3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	3

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7650 X	5925	-0-	-1725	-0-	1126	1	4778	2	Y	19	59
10	7161 X	6284	-0-	-877	-0-	1189	1	5095	2	Y	-0-	59
11	6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	1185	1	4246	2	Y	84	36
12	6789 X	5188	-0-	-1601	-0-	1071	1	4117	2	Y	-0-	36
01	6293 X	5410	-0-	-883	-0-	1053	1	4357	2	Y	-0-	36
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	1205	1	4773	2	Y	48	84

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426			
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	836	1	3544	2	Y	10	21
10	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	872	1	3738	2	Y	9	30
11	5340 X	3078	-0-	-2262	-0-	668	1	2392	2	Y	16	46
12	5518 X	4636	-0-	-882	-0-	957	1	3679	2	Y	-0-	46
01	5053 X	4399	-0-	-654	-0-	852	1	3524	2	Y	21	20
*02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	1076	1	4262	2	Y	35	45

RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335			
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	822	2	Y	8	21
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	153	1	655	2	Y	7	28
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	194	1	694	2	Y	12	40
12	1054 N	747	-0-	-307	-0-	154	1	593	2	Y	-0-	40
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	186	1	771	2	Y	16	20
*02	870 N	758	-0-	-112	-0-	147	1	580	2	Y	28	38

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676			
09	900 N	485	-0-	-415	-0-	88	1	373	2	Y	22	29
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	160	1	686	2	Y	18	47
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	158	1	565	2	Y	36	83
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-	83
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	111	1	458	2	Y	51	29
*02	725 N	377	-0-	-348	-0-	62	1	246	2	Y	63	79

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	155	1	659	2	N	-0-					67
10	961 N	638	-0-	-323	-0-	121	1	517	2	N	-0-					67
11	780 N	396	-0-	-384	-0-	86	1	310	2	N	-0-					67
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	146	1	560	2	N	-0-					67
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	722	2	N	-0-					67
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809								
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5														
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					20
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600								
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278								
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					127
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					127
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					127
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	55	1	2534	2	Y	-0-					127
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462	- 10481			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219	- 10510			
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4			15
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7701	2	36	9	Y	33			48
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5220	2	35	9	Y	32			80
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7418	2	56	9	Y	51			131
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8085	2	48	9	Y	44			175
02	2639	X	2069	-0-	-570	-0-	2067	2	2	9	Y	2			177

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440	- 10484			
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4082	2	17	9	Y	15			28
10	1736	X	1118	-0-	-618	-0-	1116	2	2	9	Y	2			30
11	8100	X	2283	-0-	-5817	-0-	2279	2	4	9	Y	4			34
12	8370	X	2742	-0-	-5628	-0-	2735	2	7	9	Y	6			40
01	8370	X	1876	-0-	-6494	-0-	1873	2	3	9	Y	3			43
02	3973	X	2210	-0-	-1763	-0-	2202	2	8	9	Y	7			50

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007	- 11024
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	122 5	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017												

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706	- 9852	
09	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	726	1	2906	2	Y	-0-		-0-	
10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	838	1	2861	2	Y	-0-		-0-	
*11	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	808	1	2410	2	Y	23	20 1	3	
							25	9							
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	911	1	2888	2	Y	21	21 1	3	
							23	9							
*01	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	830	1	2453	2	Y	18	20 1	1	
							20	9							
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	356	1	3540	2	Y	24	14 1	11	
							26	9							

SLATOR RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9850	- 9890			
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	82	1	328	2	Y	-0-		-0-	
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	102	1	349	2	Y	-0-		-0-	
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	100	1	298	2	Y	-0-		-0-	
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	117	1	372	2	Y	2	2 1	-0-	
							2	9							
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	2	2 1	-0-	
							2	9							
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	94	1	929	2	Y	2	1 1	1	
							2	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	243 1	973 2	Y	1	1 1	5
10	1457 N	919	-0-	-538	-0-	208 1	710 2	Y	1	1 1	5
11	1200 N	769	-0-	-431	-0-	193 1	576 2	Y	-0-		5
12	1271 N	649	-0-	-622	-0-	155 1	493 2	Y	1	1 1	5
*01	930 N	896	-0-	-34	-0-	226 1	669 2	Y	1	1 1	5
*02	754 N	509	-0-	-245	-0-	46 1	463 2	Y	-0-	3 1	2

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	89 1	266 2	Y	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	165 1	523 2	Y	-0-		-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	179 1	528 2	Y	-0-		-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44 1	439 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
09	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	811 1	3245 2	Y	6	5 1	30
10	4557 X	1721	-0-	-2836	-0-	389 1	1326 2	Y	5	5 1	30
*11	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	1076 1	3210 2	Y	12	10 1	32
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1261 1	3998 2	Y	10	10 1	32
*01	4557 X	3013	-0-	-1544	-0-	759 1	2244 2	Y	9	10 1	31
*02	4147 X	1602	-0-	-2545	-0-	146 1	1446 2	Y	9	23 1	17

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042		
09	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	411 1	1643 2	Y	-0-		4
10	2666 X	1399	-0-	-1267	-0-	317 1	1082 2	Y	-0-		4
*11	2490 X	1406	-0-	-1084	-0-	348 1	1038 2	Y	18	16 1	6
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	588 1	1865 2	Y	17	17 1	6
*01	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	347 1	1027 2	Y	16	17 1	5
*02	1972 X	678	-0-	-1294	-0-	61 1	607 2	Y	9	8 1	6

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994		
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	114 1	456 2	Y	12	10 1	5
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	117 1	398 2	Y	10	10 1	5
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	135 1	402 2	Y	-0-		5
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	144 1	458 2	Y	3	3 1	5
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	163 1	482 2	Y	3	3 1	5
*02	522 N	428	-0-	-94	-0-	39 1	385 2	Y	4	5 1	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	490	2
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	552	2
*02	725	N	587	-0-	-138	-0-	51	1	Y	536	2

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740			
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	845	1	Y	2980	2
10	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	15	9	Y	2528	2
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	7	9	Y	2753	2
12	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	817	1	Y	3009	2
*01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	30	9	Y	2751	2
*02	3712	X	2321	-0-	-1391	-0-	914	1	Y	2193	2
							8	9			
							108	1			
							20	9			

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858			
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	801	2
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	2	9	Y	772	2
11	1080	N	987	-0-	-93	-0-	226	1	Y	739	2
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	1	9	Y	751	2
*01	992	N	977	-0-	-15	-0-	248	1	Y	729	2
*02	957	N	734	-0-	-223	-0-	237	1	Y	665	2
							2	9			
							67	1			
							2	9			

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676			
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	714	2
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	226	1	Y	770	2
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	243	1	Y	725	2
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	222	1	Y	704	2
*01	992	N	672	-0-	-320	-0-	2	9	Y	501	2
*02	928	N	97	-0-	-831	-0-	169	1	Y	87	2
							2	9			
							9	1			
							1	9			

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220			
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5965	2	Y	6	9
10	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5850	2	Y	7	9
11	5880	X	5595	-0-	-285	-0-	5581	2	Y	14	9
12	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	566	1	Y	5109	2
01	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	19	9	Y	4962	2
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	824	1	Y	5	
							6	9			
							509	1			
							30	9			

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BMT/K&H		WELL #:		1C	RRCID -> 177633	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10856	- 10938
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	47 1	424 2		-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	74 1	448 2		-0-
*02	522 N	290	-0-	-232	-0-	25 1	265 2		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178052	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9584	- 9794
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	881 1	3107 2	Y	77 145 1 44
10	4433 X	3558	-0-	-875	-0-	85 9	936 1	Y	34 78
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	37 9	974 1	Y	93 134 1 37
12	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	102 9	927 1	Y	28 65
*01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	31 9	976 1	Y	-0- 65
*02	4205 X	3183	-0-	-1022	-0-	62 9	147 1	Y	56 99 1 35

BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	156 2	1 9	Y	1 1 1 15
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	213 2	1 9	Y	1 3 1 13
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0- 13
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 2	Y	-0- 13
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	29 1	173 2	Y	-0- 13
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	222 2	Y	-0- -0-

BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10678	- 10960
09	3000 N	5621	-0-	2621	13910	5577 2	44 9	Y	40 36 1 35
10	17605 X	3695	-0-	-13910	-0-	3647 2	48 9	Y	44 78 1 1
11	13920 X	845	-0-	-13075	-0-	839 2	6 9	Y	5 6
12	14384 X	1114	-0-	-13270	-0-	110 1	995 2	Y	8 12 1 2
01	14384 X	1615	-0-	-12769	-0-	9 9	230 1	Y	2 4
*02	5423 X	522	-0-	-4901	-0-	2 9	45 1	Y	6 8 1 2

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
*02	14B2 EXT	462	-0-	462	462	40 1	422 2	Y	-0- -0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449								
09	14B2	EXT	445	-0-	445	723	445	2		Y	-0-					-0-
10		738	X 15	-0-	-723	-0-	15	2		Y	-0-					-0-
11		270	N	-0-	-270	-0-				Y	-0-					-0-
12		465	N	-0-	-465	-0-				Y	-0-					-0-
01		15	N	-0-	-15	-0-				Y	-0-					-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846								
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		Y	-0-					-0-
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2		Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-				-0-
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	181	1	1088	2	Y	-0-				-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1159	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	163	-0-	163	163	14	1	149	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	-0-				-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	134	1	805	2	Y	-0-				-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162								
09	24921 X	24921	-0-	-0-	-0-	24774	2	147	9	Y	134	122	1			119
10	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	15134	2	262	9	Y	238	357	1			-0-
11	14310 X	13879	-0-	-431	-0-	13744	2	135	9	Y	123					123
12	25761 X	11242	-0-	-14519	-0-	1103	1	9951	2	Y	171	271	1			23
01	25761 X	8400	-0-	-17361	-0-	1188	1	7158	2	Y	49					72
*02	24099 X	5998	-0-	-18101	-0-	506	1	5279	2	Y	194	267	1			74
						213	9									

BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526								
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	58 N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810								
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	38	1	227	2	Y	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502								
09	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	2709	2	1	9	Y	1	1	1			8
10	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			Y	-0-	1	1			7
11	2880 X	2295	-0-	-585	-0-	2293	2	2	9	Y	2					9
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	321	1	2899	2	Y	2	3	1			8
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	436	1	2627	2	Y	-0-					8
*02	2610 X	1522	-0-	-1088	-0-	133	1	1389	2	Y	-0-	1	1			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	25	1	100	2	Y	-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	20	1	79	2	Y	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	24	1	88	2	Y	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-
*02	87 N	84	-0-	-3	-0-	9	1	75	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
09	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	371	1	1307	2	Y	-0-
10	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	452	1	1249	2	Y	-0-
11	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	363	1	1214	2	Y	-0-
12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	383	1	1261	2	Y	-0-
01	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	368	1	1245	2	Y	-0-
*02	1537 N	1201	-0-	-336	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y		-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		Y		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	57	1	344	2	Y	-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
09	510 N	277	-0-	-233	-0-	55	1	222	2	Y	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	24	1	94	2	Y	-0-
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	50	1	195	2	Y	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	115	1	421	2	Y	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-
*02	232 N	200	-0-	-32	-0-	22	1	178	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
09	3810 X	3028	-0-	-782	-0-	3025	2	3	9	Y	32
10	3937 X	2933	-0-	-1004	-0-	2931	2	2	9	Y	30
11	3630 X	2386	-0-	-1244	-0-	2379	2	7	9	Y	36
12	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	357	1	3220	2	Y	31
						8	9				
*01	3751 X	2205	-0-	-1546	-0-	314	1	1891	2	Y	31
*02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	Y	3
						10	9				

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	165 1	1486 2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	251 1	1513 2	Y	-0-			-0-
*02	1653 N	1494	-0-	-159	-0-	131 1	1363 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006				
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186 2	3 9	Y	3			3
12	992 N	668	-0-	-324	-0-	66 1	598 2	Y	4	6 1		1
01	992 N	502	-0-	-490	-0-	71 1	430 2	Y	1			2
*02	928 N	840	-0-	-88	-0-	73 1	764 2	Y	3	5 1		1
						3 9						

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	199	-0-	199	-0-	17 1	182 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926				
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		Y	-0-			-0-
12	837 N	717	-0-	-120	-0-	72 1	645 2	Y	-0-			-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	108 1	650 2	Y	-0-			-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 1	699 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780				
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	3 9	Y	3	2 1		28
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707 2	2 9	Y	2	4 1		26
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617 2	3 9	Y	3			29
12	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	168 1	1518 2	Y	3	6 1		26
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	234 1	1412 2	Y	2			28
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	154 1	1604 2	Y	6	7 1		2
						7 9						

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1	13
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			Y	-0-	12
11	1560 N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			Y	-0-	12
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	103	1	926	2	Y	-0-	12
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	201	1	1213	2	Y	-0-	12
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426			
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-	-0-
10	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	3293	2			Y	-0-	-0-
11	3240 X	2937	-0-	-303	-0-	2935	2	2	9	Y	2	2
12	3844 X	2785	-0-	-1059	-0-	278	1	2504	2	Y	3	-0-
01	3844 X	3355	-0-	-489	-0-	477	1	2877	2	Y	1	1
*02	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	277	1	2891	2	Y	5	2
						6	9					

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776			
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	23	1	137	2	Y	-0-	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488			
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2837	2	2	9	Y	2	18
10	3534 X	2071	-0-	-1463	-0-	2069	2	2	9	Y	2	17
11	3300 X	2199	-0-	-1101	-0-	2195	2	4	9	Y	4	21
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	530	1	4781	2	Y	5	18
01	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	417	1	2515	2	Y	2	20
*02	2755 X	1623	-0-	-1132	-0-	141	1	1472	2	Y	9	3
						10	9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	493	-0-	-197	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878			
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		-0-
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	80	1	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-		-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
09	4890 X	3281	-0-	-1609	-0-	653	1	Y	-0-		32
10	5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	718	1	Y	-0-		32
11	5040 X	3454	-0-	-1586	-0-	699	1	Y	26		58
						29	9				
12	5208 X	3737	-0-	-1471	-0-	789	1	Y	51	75 1	34
						56	9				
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	511	1	Y	-0-		34
*02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	562	1	Y	-0-		34

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	342	1	Y	-0-		3
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	-0-		3
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	404	1	Y	13		16
						14	9				
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	434	1	Y	25	37 1	4
						28	9				
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-		4
*02	1914 N	1709	-0-	-205	-0-	187	1	Y	-0-		4

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
*02	116 N	75	-0-	-41	-0-	8	1	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	94 1	378 2	Y	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	78 1	300 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	61 1	237 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	71 1	260 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	39 1	293 2	Y	-0-	-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34 1	280 2	Y	42	42
						46 9				

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979		
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-	67
10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	898 1	551 2	N	10	77
						11 9				
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	426 1	1006 2	N	20	97
						22 9				
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	30 1	1402 2	N	27	68 1
						30 9				
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	407 1	909 2	N	-0-	56
*02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	781 1	1331 2	N	-0-	52

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550		
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	38 1	153 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	41 1	157 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	44 1	173 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	36 1	133 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	20 1	148 2	Y	-0-	-0-
*02	203 N	136	-0-	-67	-0-	15 1	121 2	Y	-0-	-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	-0-
11	990 N	584	-0-	-406	-0-	80 1	504 2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	177 1	1223 2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	23
10	961 N	69	-0-	-892	-0-	69	2			Y	-0-	23
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	117	140
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	129	9					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	45	2			Y	-0-	59
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	-0-	58

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
09	960 X	863	-0-	-97	-0-	861	2	2	9	Y	2	-0-
10	1054 X	754	-0-	-300	-0-	754	2			Y	-0-	-0-
11	1020 X	871	-0-	-149	-0-	102	1	640	2	Y	117	117
12	1054 X	836	-0-	-218	-0-	129	9					
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	836	2			Y	-0-	35
*02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	192	1	1326	2	Y	-0-	34

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650				
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-	-0-
11	870 N	547	-0-	-323	-0-	75	1	472	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	88	-0-	-873	-0-	88	2			Y	-0-	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
*02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-	-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
09	1080 X	473	-0-	-607	-0-	473	2			Y	-0-	-0-
10	1116 X	96	-0-	-1020	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
11	1080 X	53	-0-	-1027	-0-	7	1	46	2	Y	-0-	-0-
12	1116 X	77	-0-	-1039	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
*02	2900 N	3671	-0-	771	771	464	1	3207	2	Y	-0-	-0-